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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191200 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "B" WELL #: 3 RRCID -> 205659 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 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
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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - PLUGGED 01/03/17

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 8 RRCID -> 226140 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193704 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 11168

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
06	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	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

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

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
06	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197471 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	304	1	1400	3	N	-0-				-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	434	1	2110	3	N	2				95
							2	9								
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				95

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

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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	252	1	1159	3	N	3				171
							3	9								
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				171

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

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	1152	-0-	-57	-0-	206	1	946	3	N	-0-				1
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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
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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	258	1	906	3	N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					34
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	#	305	-0-	-222	-0-	1 1	1 9	303	3	Y	1	1	8			15
06	300	#	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	90 441	1 3	1435	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19 89	1 3	287	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11 58	1 3	180	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7 40	1 3	118	2	N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	6 30	1 3	75	2	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	6 19	1 3	61	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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

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

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-
*06	3728	3728	-0-	-0-	-0-	200	1	3528	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																	
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-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	913	2	Y	-0-					-0-
HARPER HEFTE, INC. 357865																	
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A																	
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-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519																	
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-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
LINN OPERATING, LLC 501480																	
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	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

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-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	204	1	508	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	300	1	1844	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	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
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-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	73	1	2602	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	209	1	3269	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
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-
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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
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-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	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
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-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	2280	N	2015	-0-	-265	-0-	225	1	1790	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	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
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-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	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
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-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
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-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	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
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-
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	269	1	1391	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

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

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

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-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	2700	X	606	-0-	-2094	-0-	47	1	559	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
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-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	1740	N	1339	-0-	-401	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	1050	N	795	-0-	-255	-0-	92	1	703	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	81	1	642	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	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
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-
06	1920	N	1105	-0-	-815	-0-	1105	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
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-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	3934	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
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-
06	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
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-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
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-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	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
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-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	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
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-
06	4560	X	3657	-0-	-903	-0-	410	1	3247	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
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-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	2820	X	2313	-0-	-507	-0-	63	1	2250	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	2910	X	2479	-0-	-431	-0-	134	1	2345	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					4

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

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-
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	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
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-
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	119	1	3146	2	N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	368	1	2922	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-			-0-

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

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-
06	4950	X	3092	-0-	-1858	-0-	346	1	2746	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	64	1	513	2	N	-0-			-0-

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

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-
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	290	1	1902	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
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-
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	296	1	1887	2	N	-0-			-0-

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

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-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	273	1	3117	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	2400	X	254	-0-	-2146	-0-	254	2			N	-0-			-0-

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

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-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

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

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-
06	3570	X	2927	-0-	-643	-0-	2927	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
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-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	6150	X	3994	-0-	-2156	-0-	165	1	3829	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	134	1	1062	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	187	1	1484	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	145	1	1766	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	120	1	1321	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	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
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-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1223	2	99	9	N	90	164	1			90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	830	2	110	9	N	100					192

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

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

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
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	861	2	11	9	Y	10					109

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

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-
06	420	X	118	-0-	-302	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06		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
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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ELLIFF, J.S. WELL #: 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
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 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
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-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-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
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-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 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
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-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	15841		-0-	-0-	-15841	1200					N	-0-					-0-
*01	1200	R	-0-	-0-	-1200	-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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					96
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

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-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - PLUGGED 07/13/17

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

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-
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					-0-

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

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
06	660	N	190	-0-	-470	-0-	190	2			Y	-0-					68

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

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
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					69

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

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
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					47

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

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

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-
*06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	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
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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

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	3100	N	2482	-0-	-618	5257	179	1	2230	3	Y	66	69	1			50
							73	9									
*06	3000	N	2391	-0-	-609	4648	165	1	2178	3	Y	44	62	1			32
							48	9									

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

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	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					27
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	86	-0-	-255	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

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	16	-0-	-139	-0-	1	1	8	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	9	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

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	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	3	N	-0-					55
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-					55

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	800	3	Y	43	46	1			33
							47	9									
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	50	1	658	3	Y	29	41	1			21
							32	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

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	391	-0-	-539	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	304	-0-	-386	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-

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

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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	138	1	1718	3	N	28					58
							31	9									
*06	3000	N	3267	-0-	267	267	227	1	3010	3	N	27					85
							30	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	183	1	2279	3	Y	65	69	1			50
							72	9									
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	3	Y	44	62	1			32
							48	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	963	2	72	9	N	65					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	2670	N	1956	-0-	-714	-0-	954 226	1 9	776	2	N	205	168	1			149

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
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									
06	9000	X	7061	-0-	-1939	-0-	671	1	6225	2	N	150	188	1			129
							165	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
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									
06	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	987	1	2310	2	N	92					156
							101	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
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
06	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
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
06	1080	N	133	-0-	-947	-0-	133	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
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
06	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	1054	1	2510	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
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

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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	211	1	1	2	N	51					226
							56	9									

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

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
06	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
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									
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	553	1	13	2	N	16					107
							18	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

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-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	153	1	463	2	Y	26	25	1			17
						29	9									
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	337	2	342	9	Y	311	174	1			154
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-	60	1			94
*04	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	2			Y	-0-					94
*05	744 N	437	-0-	-307	-0-	402	2	35	9	Y	32	125	1			1
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	Y	18					19

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

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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-
06	600 N	388	-0-	-212	-0-	388	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
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	935	2	79	9	Y	72	75	1			1
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1561	2	99	9	Y	90	90	1			1
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					1

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
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	35	1			20
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	408	2	29	9	Y	26	45	1			1
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					1
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1

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
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
06	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
01	PRTL PLG		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-
06	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
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

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

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

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									
06	600 N	184	-0-	-416	-0-	35	1	139	2	N	9					179
						10	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
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
*06	11498		11498	-0-	-0-	-0-	11139	2	359	9	Y	326	332	1			270

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
*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
01	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	375 83	1 9	3938	2	Y	75	159	1	1	8	262
02	4144	X	4015	-0-	-129	-0-	334 113	1 9	3568	2	Y	103					365
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	382 92	1 9	4179	2	Y	84	168	1			281
04	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	370 242	1 9	3673	2	Y	220	128	1			373
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	355 10	1 9	3488	2	Y	9	1	8			381
06	4500	X	4357	-0-	-143	-0-	376 2	1 9	3979	2	Y	2					383

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
01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	96 8	1 9	1006	2	Y	7	1	1	3	8	219
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	83 39	1 9	883	2	Y	35					254
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	885	2	Y	11	2	1			263
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	91 35	1 9	900	2	Y	32	2	1	4	8	289
05	1116	N	721	-0-	-395	-0-	65 13	1 9	643	2	Y	12	2	8			299
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	90	1	953	2	Y	-0-					299

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
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
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-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	171	1	387	3	Y	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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-
06	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
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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	297	1	673	3	Y	-0-					1
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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
06	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

01	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

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									
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	121	1	99	2	N	1					30
							1	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	466	1	3123	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

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-
06	3810		14	-0-	-3796	B	17968	2	1	12	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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							
06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	362	1	2423	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
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-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	188	1	1263	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	375	1	2512	3	Y	34	29	1			17
							37	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

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									
*06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	542	1	1684	3	Y	30	16	1			15
							33	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
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-
*06	2485	X	44	-0-	-2441	-0-	11	1	33	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	466	1	3120	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

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									
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	402	3	Y	178	107	1			89
							196	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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
*01	10230	X	1454	-0-	-8776	-0-	115	1	1121	3	Y	159	136	1			66
							43	4	175	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									
06	1410	X	1008	-0-	-402	-0-	117	1	785	3	Y	96	387	1			48
							106	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	261	1	693	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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	#	170	-0-	-310	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	13830	#	10204	-0-	-3626	-0-	10156	2	48	9	N	44	178	1			66

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

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
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	950	2	2	9	N	2					78

NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

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
*06	5154	R	5154	-0-	-0-	-0-	5141	2	13	9	N	12					30

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

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-
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

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
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									
06	5460	X	1478	-0-	-3982	-0-	102	1	1370	2	Y	5					68
							6	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
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									
06	840	#	545	-0-	-295	-0-	98	1	447	2	N	-0-					121

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	3990	X	3948	-0-	-42	-0-	164	1	3784	3	N	-0-								113

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
*06	3000	N	6921	-0-	3921	11194	441	1	6261	3	N	199	301	1			33
							219	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

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
06	1230	N	272	-0-	-958	-0-	18	1	254	3	N	-0-					51

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

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
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	3	N	-0-					23

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

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
06	3000	X	235	-0-	-2765	-0-	10	1	225	3	N	-0-					17

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	60	1	847	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
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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
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
*06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	53	1	1231	3	N	3	3	8			22
							3	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	323	1	2386	3	N	170	103	8			203
							187	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	120	1	2773	3	N	79	61	1			40
							87	9									

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
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									
06	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	628	1	4635	3	N	97	159	1	36	8	15
							107	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
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									
06	780	N	670	-0-		-110	-0-	78	1	573	3	N	17	17	8			38
								19	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
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									
*06	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	100	1	1417	3	N	171	179	1			53
								188	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
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
*06	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	99	1	2283	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
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									
06	1680	N	1621	-0-		-59	-0-	191	1	1412	3	N	16	16	8			93
								18	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
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
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	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
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
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	81	1	1867	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
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									
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	256	1	1893	3	N	24	24	8			140
							26	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
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									
*06	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	440	1	10152	3	N	24	173	1			32
							26	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
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
06	6300	X	5689	-0-	-611	-0-	236	1	5453	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
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									
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	72	1	1666	3	N	5					166
							6	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	43	1	314	3	N	2	2	8			20
							2	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

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
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					70

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

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
06	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
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
06	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
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	184	1	3635	3	N	2					74
							2	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	123	1	2584	3	N	53					127
							58	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	154	1	3446	3	N	-0-					127
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134	1	2954	3	N	3					130
							3	9									
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	121	1	2742	3	N	51	136	1			45
							56	9									
*06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	123	1	2836	3	N	4					49
							4	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	594	-0-	-801	-0-	56	1	538	3	N	-0-					36
02	812	N	412	-0-	-400	-0-	43	1	349	3	N	18	18	8			36
							20	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	107	1	787	3	N	-0-					36
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1131	3	N	-0-					36
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-					36
06	870	N	343	-0-	-527	-0-	41	1	302	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
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
06	3	N	1	-0-	-2	-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
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	1	1264	3	N	14					88
							15	9									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	111	178	1			21
							122	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	3	N	-0-					122

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

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
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					71

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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
06	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

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
06	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

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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					93

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	146	1	1076	3	N	26	26	8			45
							29	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	434	1	3206	3	N	29	29	8			17
							32	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

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
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	11	1	83	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	534	1	1946	3	N	15	15	8			39
							17	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

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
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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
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									
06	2940	X	367	-0-	-2573	-0-	43	1	315	3	N	8	8	8			89
							9	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	132	1	974	3	N	275	229	1	75	8	70
							303	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

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
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	3	N	-0-					39

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

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
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	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
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
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	84	1	1926	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
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									
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	19	188	1	15	8	27
							21	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
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	704	-0-	-1218	-0-	51	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	73	1	1169	3	Y	10	8	1			2
							11	9									

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
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	1005	-0-	-1320	-0-	72	1	926	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2280	X	1178	-0-	-1102	-0-	69	1	1097	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	580	-0-	-3233	-0-	42	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3690	X	1088	-0-	-2602	-0-	64	1	1017	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
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	477	-0-	-1197	-0-	34	1	437	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1620	X	1012	-0-	-608	-0-	59	1	938	3	Y	14	12	1			3
							15	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7795	X	7795	-0-	-0- B	-0-	591	1	7200	2	N	4					155
							4	9									
02	6891	X	6891	-0-	-0- B	-0-	538	1	6347	2	N	5					160
							6	9									
03	7591	X	7591	-0-	-0- B	-0-	590	1	6992	2	N	8					168
							9	9									
04	6423	X	6423	-0-	-0- B	-0-	482	1	5933	2	N	7					175
							8	9									
05	6319	X	6319	-0-	-0- B	-0-	595	1	5720	2	N	4					179
							4	9									
06	1080	X	3	-0-	-1077 B	-0-	3	1			N	-0-					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
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
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	132	1	989	3	N	-0-					53

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	56	1	1628	3	N	15					50
							17	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	192	1	3488	3	N	15					106
							17	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

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
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	N	-0-					17

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

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-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

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
06		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

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
06	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

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-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	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

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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	722	-0-	-704	-0-	374	1	29	4	Y	290	355	1			74
							319	9									
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	74	1			-0-

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	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									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					110

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
06	41400	X	9457	-0-	-31943	-0-	770 65	1 9	8622	2	N	59					144

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
06	SHUT IN		5696	-0-	5696	7062	13 550	1 9	5133	2	N	500	196	1			418

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
*06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	624 552	1 9	6989	2	N	502	571	1			282

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
01	11005	X	7622	-0-	-3383	-0-	178 83	1 9	7361	2	N	75	193	1			92
02	11004	X	6331	-0-	-4673	-0-	146 79	1 9	6106	2	N	72					164
03	9641	X	932	-0-	-8709	-0-	19 6	1 9	907	2	N	5					169
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	212 149	1 9	10168	2	N	135	189	1			115
05	8339	X	5461	-0-	-2878	-0-	123 114	1 9	5224	2	N	104	179	1			40
06	7380	X	3278	-0-	-4102	-0-	89 81	1 9	3108	2	N	74					114

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	420	2	N	4					396
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
03	1333	X	694	-0-	-639	-0-	61 28	1 9	605	2	N	25					421
04	1290	X	72	-0-	-1218	-0-	4	1	68	2	N	-0-					421
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	101 68	1 9	1244	2	N	62					483
06	660	X	447	-0-	-213	-0-	37	1	410	2	N	-0-					483

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	110	1	3843	2	N	86	194	1			134
							95	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

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
06	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

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									
06	990	X	809	-0-	-181	-0-	56	1	625	2	N	116	190	1			245
							128	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
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									
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	11	1	401	2	N	29					119
							32	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
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									
*06	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	1073	1	37438	2	N	2086	1995	1			104
							2295	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
06	1230	X	16	-0-	-1214	-0-	1	1	12	2	Y	3	45	1			117
							3	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	589	N	135	-0-	-454	-0-	2	1	71	2	Y	56	3	8			105
							62	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	Y	26	51	1			80
							29	9									
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	2	1	84	2	Y	2	35	1			47
							2	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	38	38	1			47
							42	9									
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	4	1	178	2	Y	82	59	1			70
							90	9									
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	Y	3	40	1			33
							3	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

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
06	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

01	1488	X	284	-0-	-1204	-0-	26	1	258	2	N	-0-					187
02	1344	X	175	-0-	-1169	-0-	17	1	152	2	N	5					192
							6	9									
03	899	X	300	-0-	-599	-0-	26	1	255	2	N	17					209
							19	9									
04	480	X	110	-0-	-370	-0-	6	1	103	2	N	1					210
							1	9									
05	279	X	162	-0-	-117	-0-	12	1	150	2	N	-0-					210
*06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	136	191	1			155
							150	9									

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

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									
06	630	X	411	-0-	-219	-0-	172	2	239	9	N	217					401

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	80 3	1 9	447	2	N	3					334
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	166 50	1 9	479	2	N	45					379
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	232 62	1 9	403	2	N	56	191	1			244
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
06	660	N	54	-0-	-606	-0-	32	2	22	9	N	20					331

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

	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
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	351 316	1 9	3440	2	N	287	194	1			454
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	335 271	1 9	2937	2	N	246	189	1			511
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	371 301	1 9	3671	2	N	274	367	1			418
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	283 299	1 9	4510	2	N	272	386	1			304
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	565 339	1 9	6936	2	N	308	189	1			423
*06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	524 299	1 9	5870	2	N	272	379	1			316

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

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									
06	3270	X	1187	-0-	-2083	-0-	3	1	1166	2	N	16					210
							18	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

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									
06	12240	X	6142	-0-	-6098	-0-	487	1	5459	2	N	178	190	1			150
							196	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

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									
06	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	155	1	1738	2	N	110					297
							121	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
01	97590	X	97590	-0-	-0-	-0-	2231 2917	1 9	92442	2	N	2652	2710	1	10	8	817
02	85047	X	85047	-0-	-0-	-0-	1928 2471	1 9	80648	2	N	2246	2138	1			925
03	92307	X	92307	-0-	-0-	-0-	1862 2726	1 9	87719	2	N	2478	2884	1			519
04	97156	X	97156	-0-	-0-	-0-	1930 2475	1 9	92751	2	N	2250	2417	1			352
05	97588	X	86941	-0-	-10647	-0-	1953 2133	1 9	82855	2	N	1939	1890	1			401
06	94440	X	64584	-0-	-29856	-0-	1756 1546	1 9	61282	2	N	1405	1315	1			491

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	323 515	1 9	3170	2	N	468	574	1			235
02	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	312 419	1 9	2729	2	N	381	192	1			424
03	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	288 470	1 9	2849	2	N	427	584	1			267
04	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	180 449	1 9	2858	2	N	408	386	1			289
05	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	220 452	1 9	2698	2	N	411	388	1			312
06	3870	X	3246	-0-	-624	-0-	229 451	1 9	2566	2	N	410	386	1			336

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668

01	7440	X	2666	-0-	-4774	-0-	234 132	1 9	2300	2	N	120					304
02	5964	X	3207	-0-	-2757	-0-	318 105	1 9	2784	2	N	95	189	1			210
03	4805	X	3609	-0-	-1196	-0-	321 114	1 9	3174	2	N	104	192	1			122
04	3480	X	2187	-0-	-1293	-0-	126 57	1 9	2004	2	N	52					174
05	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	253 131	1 9	3108	2	N	119	191	1			102
06	3480	X	2513	-0-	-967	-0-	199 83	1 9	2231	2	N	75					177

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
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									
06	5670	X	4111	-0-	-1559	-0-	325	1	3641	2	Y	132					383
							145	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
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									
06	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	179	1	2002	2	Y	253	142	1			371
							278	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
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									
06	16950	X	12998	-0-	-3952	-0-	358	1	12485	2	N	141	176	1			175
							155	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	27600	X	17877	-0-	-9723	-0-	494	1	17256	2	Y	115	230	1			100
							127	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	3					16
							3	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	870	X	703	-0-	-167	-0-	54	1	610	2	N	35	194	1			115
							39	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
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									
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	41	1	1418	2	Y	127	152	1			124
							140	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

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									
*06	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	341	1	11917	2	N	585	579	1			382
							644	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

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									
06	15840	X	10751	-0-	-5089	-0-	292	1	10183	2	Y	251	345	1			149
							276	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	840 #	118	-0-	-722	-0-	13	2	105	9	Y	95	95	0			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
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-
06	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
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-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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	54571	X	9278	-0-	-45293	-0-	9254	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	9420	X	6318	-0-	-3102	-0-	6297	3	21	9	Y	19	21	1			5

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	DLQ G-10	437	-0-	437	2214	52	1	385	3	Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

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									
06	DLQ G-10	5736	-0-	5736	17650	676	1	4988	3	Y	65	89	1			51
						72	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

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									
06	DLQ G-10	3396	-0-	3396	8457	396	1	2924	3	Y	69	95	1			51
						76	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
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									
06	DLQ G-10		3042	-0-	3042	9310	351	1	2594	3	Y	88	84	1			61
							97	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
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									
06	DLQ G-10		10603	-0-	10603	31667	1254	1	9243	3	Y	96	107	1			74
							106	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	N	6					93

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
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
06	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	1049	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
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
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	793	2	2	9	N	2					95

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
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
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1254	2	21	9	N	19					108

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
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
06	5250	X	4552	-0-	-698	-0-	4531	2	21	9	N	19					231

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
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
*06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	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
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
06	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

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
06	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

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-
06	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

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											
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	62	1	893	2	N	15							189
							17	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2370	X	1692	-0-	-678	-0-	207	1	1479	2	N	5					104
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5160	X	4331	-0-	-829	-0-	4299	2	32	9	N	29					131

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3120	X	1827	-0-	-1293	-0-	176	1	1651	2	N	-0-					70

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3000	X	2264	-0-	-736	-0-	147	1	2117	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
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-
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	116	1	1661	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1560	X	474	-0-	-1086	-0-	31	1	443	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6240	X	3562	-0-	-2678	-0-	3548	2	14	9	N	13	173	1			33

SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	205	1	920	2	N	20					185
							22	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
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									
06	5610	X	3129	-0-	-2481	-0-	568	1	2553	2	N	7					92
							8	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
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									
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	370	1	5315	2	N	20					122
							22	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
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
06	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
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
06	8700	X	6564	-0-	-2136	-0-	6470	2	94	9	N	85					186

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
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-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	421	1	878	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
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
06	4380	X	4376	-0-	-4	-0-	1390	1	2899	2	N	79	79	1			36
							87	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	311	1	648	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5700	X	4921	-0-	-779	-0-	1595	1	3326	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
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
06	1770	X	1339	-0-	-431	-0-	434	1	905	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
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
06	990	X	833	-0-	-157	-0-	270	1	563	2	N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	131	1	272	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
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
06	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
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
*06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	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
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
06	1170	X	1122	-0-	-48	-0-	364	1	758	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

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	191	1	423	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	2940	X	2668	-0-	-272	-0-	806	1	1783	2	Y	72					167
							79	9									

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

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-
06	1950	X	158	-0-	-1792	-0-	158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	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

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

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14615	2	58	9	Y	53					117

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	#	31	-0-	-779	-0-	31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 10116 - 10957

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-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3880					Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 10722 - 11574

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7224					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

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-
*06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

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-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 10534 - 11068

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-
06	2400 N	2301	-0-	-99	-0-	2301	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
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									
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	60	1	1363	3	N	-0-	1	1			21

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	Y	3					13
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	3	Y	-0-					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	3	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	84	1	1942	3	Y	-0-					11

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
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
06	T. A.		1171	-0-	1171	3738	49	1	1122	3	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	6330	X	6322	-0-	-8	-0-	6255	3	67	9	Y	61	59	1			10

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	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-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
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
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	Y	3	2	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	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
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									
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	3	9	1			52
							3	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
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									
*06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	108	1	2454	3	N	1					50
							1	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
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									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	20	1	463	3	N	1					32
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

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-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	20	1	458	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

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-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

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
06	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	163	1	3708	3	N	-0-	2	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

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-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
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									
06	1560	N	963	-0-	-597	-0-	40	1	923	3	N	-0-					61

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2945	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	153	1	3513	3	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3420	X	2886	-0-	-534	-0-	120	1	2766	3	Y	-0-					18

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	155	1	258	2	Y	-0-					33

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	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
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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	Y	1					34
							1	9									
06	T. A.		32	-0-	32	32	12	1	20	2	Y	-0-					34

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

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-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

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									
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	123	1	2832	3	Y	-0-					17

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

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-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

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
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	798	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
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-
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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

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-
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

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
06	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	4631	3	6	9	Y	5	4	1			4

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	2262	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

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-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

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-
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

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-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
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-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	5325	3	6	9	Y	5	5	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
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-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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
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
*06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
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
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	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
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
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-	3	6			36

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

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-
*06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	3000	N	5822	-0-	2822	5406	5822	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
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
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	3	6	9	Y	5	5	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
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-
06	2610	X	1931	-0-	-679	-0-	1931	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
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-
06	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	3537	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
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-
06	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	5221	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
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-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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
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-
06	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

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									
06	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	62	1	1415	3	N	2					49
							2	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	9030	X	8299	-0-	-731	-0-	8299	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

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-
*06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	20	1	447	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
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-
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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
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-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	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
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									
06	8850	X	8599	-0-	-251	-0-	360	1	8238	3	N	1	1	1			13
							1	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
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-
06	3210	X	2387	-0-	-823	-0-	2387	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
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-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
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-
06	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	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
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-
06	810	N	279	-0-	-531	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

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
06	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	3497	3	67	9	Y	61	65	1			18

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

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-
06	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

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-
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	2013	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

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
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	3	23	9	Y	21	23	1			8

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

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-
06	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	84	1	1917	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

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
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2822	3	2	9	Y	2	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
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-
06	1470	N	910	-0-	-560	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

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-
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

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-
06	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

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
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2937	3	107	9	Y	97	102	1			28

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

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
06	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3018	3	84	9	Y	76	81	1			21

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

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-
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	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
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-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

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-
06	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

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-
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

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-
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

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
06	9870	X	9264	-0-	-606	-0-	9110	3	154	9	Y	140	147	1			43

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

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-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	2510	3	51	9	Y	46	49	1			15

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
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-
06	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	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
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-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
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
06	3990	X	3128	-0-	-862	-0-	3062	3	66	9	Y	60	63	1			17

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
*09	480	N	425	-0-	-55	-0-	12	1	387	3	N	24					47
							26	9									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	408	3	N	-0-					47
*11	450	N	352	-0-	-98	-0-	10	1	342	3	N	-0-					47
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	N	-0-					47
*01	434	N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	3	N	-0-					47
*02	336	N	323	-0-	-13	-0-	10	1	313	3	N	-0-					47
*03	403	N	349	-0-	-54	-0-	12	1	337	3	N	-0-					47
*04	360	N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	3	N	-0-					47
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	N	-0-					47
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	N	-0-					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
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-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
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
06	930	N	335	-0-	-595	-0-	304	3	31	9	Y	28	29	1			10

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
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-
06	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	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
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-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	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
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									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	34	1	771	3	N	-0-					23

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
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-
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7860	X	7323	-0-	-537	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3900	3	147	9	Y	134	140	1			40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	111	1	2530	3	N	-0-	2	6			16

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
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-
*06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

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									
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	94	1	2153	3	N	5	72	1			23
							6	9									

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

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-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

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
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3619	3	15	9	Y	14	14	1			2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

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									
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	96	1	2213	3	Y	-0-					12

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

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-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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
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-
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	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
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-
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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
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-
*06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	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
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									
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	132	1	3037	3	Y	-0-					19

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
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									
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2714	3	N	-0-	8	6			22

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
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-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	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
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-
06	10020	X	9339	-0-	-681	-0-	464	1	8875	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
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-
06	1560	N	1250	-0-	-310	-0-	1250	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
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
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	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
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-
*06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	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
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-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	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
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									
*06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	295	1	6726	3	N	38	15	1			56
							42	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
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
06	5070	X	4486	-0-	-584	-0-	4420	3	66	9	Y	60	63	1			16

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
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-
*06	3643	X	2735	-0-	-908	-0-	2735	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
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-
06	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	1045	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
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-
06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2934	3	3	9	Y	3	3	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7021	3	63	9	Y	57	12	1			74

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
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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	2					19
							2	9									
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	5					24
							6	9									

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

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-
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	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

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-
06	4830	X	4579	-0-	-251	-0-	4575	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

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-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

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-
*06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

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									
*06	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	132	1	3004	3	N	-0-	7	6			-0-

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
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
06	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6032	3	48	9	Y	44	46	1			12

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
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-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
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
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1577	3	20	9	Y	18	18	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
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
*06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9738	3	150	9	Y	136	47	1			166

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
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
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	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
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									
06	19320	X	13129	-0-	-6191	-0-	547	1	12581	3	Y	1					68
							1	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
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-
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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
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
06	2880	X	2636	-0-	-244	-0-	2613	3	23	9	Y	21	5	1			20

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
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-
06	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	3074	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
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
*06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4941	3	6	9	Y	5	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
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-
*06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	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
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-
*06	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	17640	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
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-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	12	1	276	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
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
06	5850	X	5762	-0-	-88	-0-	5672	3	90	9	Y	82	25	1			111

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
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-
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	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
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-
06	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	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
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									
06	6570	X	6500	-0-	-70	-0-	271	1	6228	3	Y	1					37
							1	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
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
*06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5461	3	57	9	Y	52	18	1			102

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
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
06	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	93	1	2121	3	N	14	49	1			15
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	125	1	2887	3	Y	-0-					19

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

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
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	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

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-
*06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

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-
06	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4278	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

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									
*06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	258	1	4936	3	Y	13					35
							14	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

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-
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	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
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
06	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	46	1	1050	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
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
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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
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-			3
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	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
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-
06	5310	X	4809	-0-	-501	-0-	4809	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
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							
*06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	196	1	4501	3	Y	-0-			26

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
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
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	37	1	850	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5183	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1920	3	21	9	Y	19	6	1			38

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	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
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									
*06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	295	1	5639	3	Y	15					47
							17	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3026	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

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
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					72

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	3					33
							3	9									

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

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
06	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	2688	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
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									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	Y	1					3
							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
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-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	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
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									
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	87	1	1981	3	N	-0-	35	1			124

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
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									
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	273	1	5219	3	Y	14					40
							15	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
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-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2701	3	3	9	Y	3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	169	1	3230	3	N	3					46
							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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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
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									
*06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	226	1	5208	3	N	1					29
							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
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									
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	129	1	2933	3	N	3					45
							3	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
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									
*06	3000	N	3472	-0-	472	1252	145	1	3327	3	Y	-0-					10

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
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
06	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4681	3	42	9	Y	38	39	1			9

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
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-
06	660	N	370	-0-	-290	-0-	370	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
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-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

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
06	660	N	159	-0-	-501	-0-	7	1	152	3	N	-0-					17

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

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-
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

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									
06	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	189	1	3621	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

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									
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	89	1	2043	3	Y	-0-					9

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

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-
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	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
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-
06	2400	X	1428	-0-	-972	-0-	1428	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
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-
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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
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-
*06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	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
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-
06	1380	X	115	-0-	-1265	-0-	7	1	108	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
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-
06	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2194	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
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-
06	1380	N	692	-0-	-688	-0-	692	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
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-
06	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	2153	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

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							
*06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	204	1	4660	3	N	2			42
							2	9							

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

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							
06	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	276	1	5277	3	N	-0-			72

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

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
06	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			N	-0-			14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

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							
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	50	1	1149	3	N	-0-			32

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
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
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					45

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	81	1	1548	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	182	1	4179	3	Y	-0-					25

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
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									
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	183	1	3505	3	Y	52	145	1			35
							57	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

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-
*06	3000	N	6195	-0-	3195	3195	6195	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

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-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

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-					3
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	201	1	5242	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

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-					3
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	3	Y	-0-					1

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

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
06	7020	X	6748	-0-	-272	-0-	6747	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
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-
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1958	3	64	9	Y	58	42	1			179

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	374	1	7141	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
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-
06	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

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-
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

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-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

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									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	3	Y	1	3	1			1
							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
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	957	3	Y	1					1
							1	9									
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	921	3	Y	1					2
							1	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

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									
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2087	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

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-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10030 - 10188

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-
06	960	X	952	-0-	-8	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

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									
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2195	3	Y	-0-					10

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
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
06	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	113	1	1249	2	Y	4					8
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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-
06	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

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
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					2

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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-
06	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

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-
06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

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-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	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
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-
06	9120	X	8646	-0-	-474	-0-	8646	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					5

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	135	1	1901	3	N	9					79
							10	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	157	1	3000	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	232	1	3274	3	N	6					108
							7	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

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-
*06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

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-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

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									
*06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	133	1	2544	3	Y	19					173
							21	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

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									
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	67	1	1290	3	N	8					41
							9	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
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-
*06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

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-
06	4830	X	3894	-0-	-936	-0-	256	1	3623	3	Y	14					14
							15	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

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-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	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

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-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

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
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					45

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

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									
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	3	Y	9					110
							10	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
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									
06	2850	N	2817	-0-	-33	-0-	186	1	2630	3	Y	1					9
							1	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
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-
06	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	2477	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
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-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	55	1	772	3	Y	13					13
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	339	1	563	2	N	-0-					73

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
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	149	1	421	2	N	72					91
							79	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					91

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
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									
06	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	327	1	4627	3	Y	3					62
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

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
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	744	1	1236	2	N	14					55
							15	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

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
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	73	1	811	2	N	3					6
							3	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

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-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	27	1	375	3	N	5					61
							6	9									

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

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									
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	185	1	3544	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

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									
06	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	195	1	2759	3	Y	2					12
							2	9									

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

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									
06	5070	X	4773	-0-	-297	-0-	315	1	4452	3	N	5					51
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	2430	N	2129	-0-	-301	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

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

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4440	X	4304	-0-	-136	-0-	213	1	4079	3	Y	11					32
							12	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3271	3	36	9	Y	33	34	1			10

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	114	1	1598	3	Y	1					22
							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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	305	1	4313	3	N	7					53
							8	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8490	X	8471	-0-	-19	-0-	421	1	8047	3	Y	3	12	1			5
							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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	11	1	12	2	N	3					78
							267	3	3	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
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-
06	2240	X	2068	-0-	-172	-0-	2068	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
01	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	84 3	1 9	1437	3	Y	3					4
02	1428	N	1088	-0-	-340	-0-	58 1	1 9	1029	3	Y	1	5	1			-0-
03	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	57 1	1 9	1053	3	Y	1					1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	3	Y	-0-					1
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1196	3	Y	1					2
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	1149	3	Y	1	2	1			1

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
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
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	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
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
06	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3785	3	4	9	Y	4	1	1			7

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
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	304 15	1 9	5056	3	N	14					31
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	264 13	1 9	4330	3	N	12	10	1			33
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	308 52	1 9	4914	3	N	47					80
04	4950	X	4746	-0-	-204	-0-	281 25	1 9	4440	3	N	23					103
05	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	315 3	1 9	4567	3	N	3					106
06	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	320 17	1 9	4513	3	N	15					121

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
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
*06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3646	3	28	9	Y	25	26	1			7

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3349	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3682	3	4	9	Y	4	1	1			5

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	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
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-
06	1590	X	1020	-0-	-570	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	1843	2	20	9	Y	18	21	1			18

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

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
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1991	2	32	9	Y	29	29	1			25

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

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
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1563	2	17	9	Y	15	18	1			16

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

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

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
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-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

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-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

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
06	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	103 7	1 9	1374	2	Y	6	9	1			3

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

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
06	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	99 19	1 9	1321	2	Y	17	24	1			7

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	284	1	3776	2	Y	43	63	1			17
							47	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

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-
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

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

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. GAS	(I) 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	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									
06	2310	N	1418	-0-		-892	-0-	98	1	1307	2	Y	12	19	1			5
								13	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

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-
06	750	N	596	-0-		-154	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

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-
*06	921	N	921	-0-		-0-	-0-	64	1	857	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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									
06	3120	X	1885	-0-	-1235	-0-	130	1	1730	2	Y	23	38	1			10
							25	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	175	1	2331	2	Y	14	21	1			6
							15	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
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									
06	4080	X	2824	-0-	-1256	-0-	196	1	2602	2	Y	24	41	1			11
							26	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2422	2	21	9	Y	19	20	1			18

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7350	X	5474	-0-	-1876	-0-	360	1	5014	2	Y	91	113	1			99
							100	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

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

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1983	2	22	9	Y	20	21	1			18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3390	X	1625	-0-	-1765	-0-	1618	2	7	9	Y	6					23

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2730	X	1493	-0-	-1237	-0-	1479	2	14	9	Y	13	14	1			13

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	360	1	2568	2	Y	40	48	1			41
							44	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			Y	-0-					161

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

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-
06	990	N	543	-0-	-447	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

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									
06	2880	X	1163	-0-	-1717	-0-	80	1	1071	2	Y	11	22	1			6
							12	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

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									
06	5640	X	4607	-0-	-1033	-0-	320	1	4258	2	Y	26	35	1			10
							29	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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 MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

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									
06	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	80	1	1064	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

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-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

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-
06	900	N	702	-0-	-198	-0-	50	1	652	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

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
06	2010	N	1026	-0-	-984	-0-	1026	2			N	-0-					57

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	24	1	320	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

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
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	2	30	9	Y	27	33	1			28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

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									
06	2310	X	1196	-0-	-1114	-0-	83	1	1104	2	Y	8	13	1			3
							9	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

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
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1544	2	34	9	Y	31	52	1			25

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

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

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

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
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1412	2	24	9	Y	22	28	1			24

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

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
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1214	2	26	9	Y	24	41	1			20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	Y	5	7	1			7

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

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									
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	360	1	1849	2	Y	19	23	1			20
							21	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

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
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1236	2	32	9	Y	29	45	1			21

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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
06	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	10199	2	186	9	Y	169	270	1			44

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

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
06	8250	X	8003	-0-	-247	-0-	7886	2	117	9	Y	106	171	1			28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	305	1	1430	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
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-
06	1260	X	80	-0-	-1180	-0-	80	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
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-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					1

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
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-
06	2190	N	1908	-0-	-282	-0-	1908	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
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
*06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946	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
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
06	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2069	3	105	9	Y	95	14	1			120

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
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
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	2580	X	2462	-0-	-118	-0-	2440	3	22	9	Y	20	4	1			20

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
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
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	3	3	9	Y	3	1	1			6

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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
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
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1

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
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-
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
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
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	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
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-
06	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	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
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-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1751	3	15	9	Y	14	3	1			11

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	2234	3	73	9	Y	66	10	1			82

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1933	3	74	9	Y	67	65	1			11

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2339	3	2	9	Y	2	1	1			1

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	994	3	1	9	Y	1	1	1			6

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	621	1	9804	3	Y	51	42	1			11
							56	9									
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	388	1	8317	3	Y	35	37	1			9
							39	9									
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1313	1	9142	3	Y	35	34	1			10
							39	9									
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1094	1	7647	3	Y	30	32	1			8
							33	9									
*05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	885	1	8882	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					9

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4741	-0-	-3009	-0-	280	1	4419	3	Y	38	33	1			8
							42	9									
02	7000	X	6476	-0-	-524	-0-	287	1	6142	3	Y	43	41	1			10
							47	9									
03	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1016	1	7068	3	Y	46	43	1			13
							51	9									
04	7290	X	6979	-0-	-311	-0-	868	1	6066	3	Y	41	42	1			12
							45	9									
*05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	677	1	6781	3	Y	42	42	1			12
							46	9									
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

01	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BALDWIN, 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
01	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-
06	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

01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

01	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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

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

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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
01	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

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

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

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

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	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

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-
06	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 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

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 #	975	-0-	-5907	-0-	38	1	937	2	N	-0-					25
06	3870 #	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

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	216	-0-	216	216	8	1	189	2	Y	17					74
						19	9									
06	DLQ G-10	568	-0-	568	784	568	2			Y	-0-					74

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	1772	-0-	-1545	-0-	42 74	1 9	1656	2	N	67					141
02	4032	#	351	-0-	-3681	-0-	9 79	1 9	263	2	N	72					213
03	4464	#	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					213
04	4320	#	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					213
05	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					213
06	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-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

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-
06	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	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

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					42

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 4	1 9	39	2	N	-0-					8
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	3 4	1 9	64	2	N	4					12
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	218	2	191	9	N	174	174	1			12

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	124	1 9	2022	3	Y	1	1	1			12
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	112	1 3 9	1785	3	Y	3	1	1	2	8	12
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	124	1 9	1998	3	Y	-0-					12
04	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	120	1 11 9	1627	3	Y	10	9	8			13
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	2012	3	Y	4	4	8			13
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	120	1 1 9	1833	3	Y	1	1	8			13

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3476	-0-	-678	-0-	124	1 31 9	3321	3	Y	28	28	1			7
02	3752	X	3436	-0-	-316	-0-	112	1 33 9	3291	3	Y	30	14	1	3	8	20
03	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	124	1 26 9	3560	3	Y	24	44	1			-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	120	1 34 9	3246	3	Y	31	11	8			20
05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	124	1 32 9	3070	3	Y	29	32	1	5	8	12
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	120	1 33 9	3224	3	Y	30	15	1	2	8	25

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
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	124	1 23 9	7150	3	Y	21					60
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	112	1 14 9	5190	3	Y	13	67	1	2	8	4
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	124	1 23 9	6920	3	Y	21					25
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	120	1 25 9	6112	3	Y	23	8	8			40
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	124	1 23 9	6292	3	Y	21	5	8			56
*06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	120	1 20 9	5987	3	Y	18	28	1	1	8	45

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	124	1 9	1716	3	Y	1					50
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	1600	3	Y	4	18	1	1	8	35
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1805	3	Y	-0-					35
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1 8 9	1681	3	Y	7	5	8			37
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	124	1 7 9	1702	3	Y	6	3	8			40
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	120	1 3 9	1709	3	Y	3	3	1	1	8	39

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1460	3	Y	4					49
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1257	3	Y	3	32	1	1	8	19
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	1319	3	Y	6					25
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	1198	3	Y	6	4	8			27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	124	1 9 9	1366	3	Y	8	3	8			32
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	120	1 4 9	1220	3	Y	4	6	1			30

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	124	1 30 9	3669	3	Y	27					54
02	3556	X	3329	-0-	-227	-0-	112	1 28 9	3189	3	Y	25	5	8			74
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	124	1 35 9	3522	3	Y	32	93	1			13
04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	120	1 59 9	3243	3	Y	54	21	8			46
05	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	124	1 44 9	3446	3	Y	40	10	8			76
06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	120	1 31 9	3364	3	Y	28	79	1	2	8	23

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

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									
*06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1427	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

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									
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	120	1	2442	3	N	35	124	1	2	8	53
							39	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

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									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	120	1	1526	3	Y	18	28	1	1	8	53
							20	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	3	Y	8	22	1	1	8	29
							9	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	3	Y	24	12	1	2	8	29
							26	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	120	1	2612	3	Y	32	16	1	3	8	36
							35	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	3	Y	13	3	8			81
							14	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	120	1	3281	3	Y	82	42	1	6	8	85
							90	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1110	N	546	-0-	-564	-0-	60	1	485	3	Y	1	1	8			14
							1	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

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

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	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									
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	604	3	Y	5	2	1	1	8	11
							6	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7560	X	6798	-0-	-762	-0-	120	1	6627	3	N	46	4	8			92
							51	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	120	1	2592	3	Y	32	35	1	3	8	19
							35	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	120	1	3477	3	Y	25	45	1	1	8	2
							28	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	120	1	2863	3	Y	2	2	8			42
							2	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	120	1	2897	3	Y	48	107	1	2	8	19
							53	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
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-
06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	129	1	1285	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
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									
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	423	1	4198	2	Y	57	62	1			75
							63	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2981	-0-	-1421	-0-	256	1	2590	2	Y	123	110	1			146
							135	9									
02	3976	X	2842	-0-	-1134	-0-	242	1	2490	2	Y	100	104	1			142
							110	9									
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	286	1	2772	2	Y	112	105	1			149
							123	9									
04	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	262	1	2470	2	Y	107	108	1			148
							118	9									
05	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	303	1	2695	2	Y	98	103	1			143
							108	9									
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	258	1	2562	2	Y	99	108	1			134
							109	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	257	1	2602	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	176	1	1817	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	226	1	2184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	242	1	2281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	212	1	1886	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2070	N	1808	-0-	-262	-0-	165	1	1642	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	439	1	4446	2	Y	20	18	1			22
							22	9									
02	4312	X	4297	-0-	-15	-0-	379	1	3900	2	Y	16	17	1			21
							18	9									
03	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	442	1	4280	2	Y	18	17	1			22
							20	9									
04	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	437	1	4124	2	Y	17	17	1			22
							19	9									
05	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	466	1	4149	2	Y	16	16	1			22
							18	9									
06	4740	X	4310	-0-	-430	-0-	393	1	3900	2	Y	15	17	1			20
							17	9									

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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	299	-0-	-73	-0-	98	1	198	2	N	3					35
							3	9									
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					35

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
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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1458	1	2950	2	N	3					55
							3	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					55

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
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
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	77	1	3089	2	N	4	1	1			57
							4	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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
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
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	142	1	816	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	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

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	3653	-0-	-687	-0-	1208	1	2445	2	N	-0-					52
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					52

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

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	478	-0-	-948	-0-	36	1	442	2	N	-0-					25
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-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

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-
06	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

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-
*06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	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
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
*06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	3	1	1			108
							3	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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
*06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	46	1	1871	2	N	4	1	1			31
							4	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	6090	X	4651	-0-	-1439	-0-	253	1	4207	2	Y	174	177	1			27
							191	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	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

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					1
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

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	#	2110	-0-	-277	-0-	2068	2	42	9	N	38					103
*06	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2552	2	36	9	N	33					136

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	3114	-0-	-1102	-0-	3114	2			N	-0-	4	7			170
06	4080	#	3309	-0-	-771	-0-	3309	2			N	-0-					170

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					100
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					100

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	260	1	7330	3	N	30	126	1			49
							33	9									
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					49

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
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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					12
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					27
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					53
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-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
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	3567	-0-	-556	-0-	3567	3			N	-0-					42
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					55
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	872	-0-	-27	-0-	37	1	835	3	N	-0-					50
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-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
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	3	N	-0-			58
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	111	1	2473	3	N	-0-			1
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			111
06	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
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	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			23
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-			-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	90	1	2017	3	N	-0-					63
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					63

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					15
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	847	-0-	-114	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	765	-0-	-165	-0-	33	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
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	1315	-0-	-2901	-0-	57	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2261	-0-	-405	-0-	97	1	2151	3	Y	12					26
							13	9									
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	88	1	1959	3	N	-0-					35
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					35

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	N	25					79
							28	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					79

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

	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
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	970	-0-	-22	-0-	41 21	1 9	908	3	Y	19					42
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					42

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

	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
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	1563	-0-	-421	-0-	1563	3			N	-0-					102
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					102

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

	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
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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	1182	3	N	10					62
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					62

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
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	1413	-0-	-261	-0-	60	1	1332	3	Y	19					42
							21	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2798	-0-	-767	-0-	120	1	2646	3	Y	29					63
							32	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					63

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					20
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

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	1862	-0-	-122	-0-	80	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	2					2
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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	3388	-0-	-177	-0-	146	1	3238	3	Y	4					10
							4	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	2770	-0-	-1074	-0-	120	1	2650	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
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	1055	-0-	-898	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	5374	-0-	-2500	-0-	232	1	5142	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	949	-0-	-167	-0-	41	1	908	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	275	1	5577	3	Y	27	24	1			23
							30	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

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									
06	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	533	1	3529	3	Y	15					83
							17	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	70	-0-	70	70	9	1	61	3	Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

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									
06	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	173	1	3510	3	Y	27	24	1			25
							30	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	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
01	30878	X	8902	-0-	-21976	-0-	528 7	1 9	8367	3	Y	6					11
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-
06	8610	X	7879	-0-	-731	-0-	557	1	7322	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	456	1	4791	3	Y	-0-					20

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

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									
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	265	1	2781	3	Y	3					10
							3	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

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-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	81	1	1638	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

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									
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	161	3	Y	2					8
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	606	1	4010	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	1890	X	1372	-0-	-518	-0-	155	1	1217	3	Y	-0-					2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

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									
06	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2170	2	774	3	Y	-0-					90

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

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-
*06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	792	2	283	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

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-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	116	2	41	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

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-
06	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	74	1	1496	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

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-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

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									
06	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	194	1	3931	3	Y	27	24	1			20
							30	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

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-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

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-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	4200	X	4091	-0-	-109	-0-	3014	2	1077	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

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									
*06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3192	2	1139	3	Y	1	15	1			1
							1	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

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-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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
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									
06	9270	X	7617	-0-	-1653	-0-	357	1	7229	3	Y	28	24	1			21
							31	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	136	1	1782	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	143	1	2896	3	Y	27	23	1			23
							30	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	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
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	70	1	547	3	Y	-0-			3

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

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-
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	33	1	678	3	Y	-0-			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

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-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

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-
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	90	1	1825	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

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							
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-			-0-
							31	3							

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2940	X	2394	-0-	-546	-0-	122	1	2272	3	N	-0-					8

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
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									
06	6210	X	5808	-0-	-402	-0-	408	1	5352	3	N	44					93
							48	9									

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2430	N	2161	-0-	-269	-0-	152	1	2009	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	340	1	3565	3	N	68	94	1			37
							75	9									

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	173	1	1813	3	Y	-0-					20

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	5170	2	1845	3	Y	5	28	1			11
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	94	1	1900	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13860	X	13031	-0-	-829	-0-	9595	2	3425	3	N	10	55	1			18
							11	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2046	2	731	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

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-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

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									
06	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	106	1	1544	3	N	8					11
							9	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

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
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	109	1	861	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

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-
*06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	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

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	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-	1	7			1
06	1440	X	994	-0-	-446	-0-	994	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2180	-0-	-517	-0-	2180	2			N	-0-	2	7			1
06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	2321	2			N	-0-					1

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
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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					1
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					1

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
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	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					1
*06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1845	-0-	-2867	-0-	1845	2			N	-0-	3	7			1
06	4260	X	1745	-0-	-2515	-0-	1745	2			N	-0-					1

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
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	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					1
*06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	663	-0-	-174	-0-	662	2	1	9	N	1					1
06	810	X	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-					1

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
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	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					1
*06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					1
*06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					1
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					1
06	1020	X	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3731	-0-	-175	-0-	3731	2			N	-0-	4	7			1
06	3900	X	3510	-0-	-390	-0-	3510	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	522	-0-	-129	-0-	522	2			Y	-0-					1
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3521	-0-	-1718	-0-	3521	2			N	-0-	1	7			1
06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	3430	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					1
06	900	X	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-	1	7			1
*06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					1

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
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					1
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					1
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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	3010	-0-	-90	-0-	3009	2	1	9	N	1					1
06	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			N	-0-					1

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
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	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					1
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			Y	-0-					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
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					1
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					1

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
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	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					1
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

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	3902	-0-	-1244	-0-	3902	2			N	-0-	5	7			1
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

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	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					1
06	120	X	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

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	272	-0-	-69	-0-	271	2	1	9	N	1					1
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					1

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
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					1
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-	2	7			1
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					1

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
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	501	-0-	-615	-0-	501	2			N	-0-					1
06	1080	X	432	-0-	-648	-0-	432	2			N	-0-					1

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83	-0-	-165	-0-	82	2	1	9	N	1					1
06	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					1

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
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	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	N	1					1
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					1

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
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	5383	-0-	-817	-0-	5383	2			N	-0-					1
06	6000	X	5751	-0-	-249	-0-	5751	2			N	-0-					1

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
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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					1
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

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	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					1
06	2610	X	2377	-0-	-233	-0-	2377	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

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	4786	-0-	-608	-0-	4778	2	8	9	N	7	159	7			10
06	5220	X	3942	-0-	-1278	-0-	3942	2			N	-0-					10

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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
*06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	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

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-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	97	1	279	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

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-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	37	1	105	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF. 12189 - 12247

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
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	131	1	377	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

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
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	75	1	214	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	1 9	278	2	N	1					2
05	1416	X	300	-0-	-1116	-0-	12	1	288	2	N	-0-	1	1			1
*06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	N	-0-					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
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-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	246 12	1 9	2847	2	N	11	12	1			20
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	218 13	1 9	2482	2	N	12	13	1			19
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	266 14	1 9	2786	2	N	13	27	1			5
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	222 15	1 9	2235	2	N	14	12	1			7
05	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	178 10	1 9	1775	2	N	9					16
06	2700	X	1575	-0-	-1125	-0-	146 7	1 9	1422	2	N	6	12	1			10

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
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-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

01	1395	N	884	-0-	-511	-0-	70	1	805	2	N	8	6	1			13
							9	9									
02	1260	N	254	-0-	-1006	-0-	20	1	232	2	N	2	8	1			7
							2	9									
03	1643	N	643	-0-	-1000	-0-	56	1	586	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	66	1	668	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					1
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	30	1	295	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

01	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	169	1	1955	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	133	1	1519	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	155	1	1624	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	154	1	1550	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	152	1	1521	2	N	1					2
							1	9									
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	159	1	1543	2	N	-0-	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	134	1	1523	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	178	1	1869	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	93	1	938	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	162	1	1621	2	N	1					4
							1	9									
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	194	1	1886	2	N	5	3	1			6
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	310	1	3013	2	N	15	6	1			17
							17	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
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									
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	93	1	2049	2	N	31	30	1			10
							34	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
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									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	6	1	141	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

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									
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	25	1	557	2	N	7	7	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

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									
*06	2831	X	1663	-0-	-1168	-0-	70	1	1585	2	N	7	14	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

01	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-
06	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
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									
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	37	1	826	2	N	5	5	1			2
							6	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
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									
*06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	179	1	4032	2	N	65	64	1			21
							72	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	7	1	2788	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

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
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	22 8	1 9	504	2	N	7	7	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

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
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35 21	1 9	778	2	N	19	28	1			6

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

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
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	1072	2	Y	1	4	1			3

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
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									
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	5	1	118	2	N	2	3	1			1
							2	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
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									
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	33	1	820	2	Y	-0-	3	1			12

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
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-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	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
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									
06	1440	X	579	-0-	-861	-0-	24	1	548	2	N	6	5	1			2
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
06	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	131	1	2949	2	N	2					13
							2	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
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									
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	15	1	341	2	N	6	5	1			2
							7	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
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									
*06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1140	X	669	-0-	-471	-0-	28	1	634	2	N	6	5	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

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									
06	1380	N	921	-0-	-459	-0-	39	1	882	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

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									
06	480	X	331	-0-	-149	-0-	14	1	310	2	N	6	6	1			2
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	N	7	7	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	40	1	905	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	118	1	2661	2	N	53	45	1			17
							58	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	5	5	1			2
							6	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

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
06	1440	X	499	-0-	-941	-0-	21 4	1 9	474	2	N	4	4	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	810	X	592	-0-	-218	-0-	25 7	1 9	560	2	N	6	6	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
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									
06	630	X	386	-0-	-244	-0-	16	1	364	2	N	5	5	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

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									
06	510	X	305	-0-	-205	-0-	13	1	285	2	N	6	6	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	120	X	34	-0-	-86	-0-	1	1	32	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

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
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	100	1	382	2	Y	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

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									
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

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									
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	15	1	331	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
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									
06	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	67	1	1504	2	N	1					3
							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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	1080	X	866	-0-	-214	-0-	37	1	828	2	N	1					2
							1	9									

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
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-
06	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
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
06	2640	X	2244	-0-	-396	-0-	95	1	2148	2	N	1					2
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
06	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	54	1	1353	2	Y	6	9	1			29
							7	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
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									
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	231	1	5211	2	N	1					8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	3	3	1			1
							3	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
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									
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	149	1	3358	2	N	9	17	1			3
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 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
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									
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1528	2	Y	5	6	1			16
							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
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									
06	270	X	202	-0-	-68	-0-	9	1	189	2	N	4	5	1			1
							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
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									
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	15	1	382	2	Y	4	4	1			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
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-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

01	434	X	265	-0-	-169	-0-	11	1	252	2	N	2	1	1			2		
							2	9											
02	392	X	347	-0-	-45	-0-	14	1	329	2	N	4	4	1			2		
							4	9											
03	434	X	182	-0-	-252	-0-	7	1	174	2	N	1	2	1			1		
							1	9											
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	10	1	233	2	N	3	3	1			1		
							3	9											
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	4	3	1			2		
							4	9											
06	360	X	233	-0-	-127	-0-	10	1	219	2	N	4	5	1			1		
							4	9											

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
06	1050	X	985	-0-	-65	-0-	92	1	892	2	N	1	3	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	X	164	-0-	-76	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	150	1	1455	2	N	6	9	1			9
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1110	X	817	-0-	-293	-0-	35	1	779	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	6515	X	1032	-0-	-5483	-0-	40	1	982	2	N	9	1	1			171
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

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									
*06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	129	1	2909	2	N	40	49	1			13
							44	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

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									
06	1290	X	168	-0-	-1122	-0-	7	1	158	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

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-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

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									
06	3810	X	3017	-0-	-793	-0-	125	1	2822	2	N	64	65	1			21
							70	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

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									
06	3570	X	3205	-0-	-365	-0-	113	1	3077	2	N	14	22	1			15
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

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-
*06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	930	X	692	-0-	-238	-0-	28	1	662	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	840	X	485	-0-	-355	-0-	19	1	463	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	930	X	847	-0-	-83	-0-	33	1	812	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	780	X	551	-0-	-229	-0-	23	1	524	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	32	1	737	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	810	X	519	-0-	-291	-0-	22	1	490	2	N	6	6	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	171	1	4111	2	N	26	11	1			25
							29	9									
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	182	1	4425	2	N	43	44	1			24
							47	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	189	1	4667	2	N	29	31	1			22
							32	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	188	1	4351	2	N	46	43	1			25
							51	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	190	1	4439	2	N	40	43	1			22
							44	9									
06	4980	X	4471	-0-	-509	-0-	187	1	4210	2	N	67	67	1			22
							74	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	172	1	1987	2	N	6	6	1			10
							7	9									
02	2492	X	1689	-0-	-803	-0-	136	1	1546	2	N	6	6	1			10
							7	9									
03	2759	X	1879	-0-	-880	-0-	163	1	1709	2	N	6	13	1			3
							7	9									
04	2100	X	1811	-0-	-289	-0-	163	1	1640	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	146	1	1453	2	N	4					8
							4	9									
06	2100	X	1421	-0-	-679	-0-	132	1	1283	2	N	5	6	1			7
							6	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	510	X	336	-0-	-174	-0-	14	1	316	2	N	5	5	1			2
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

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									
06	2430	X	1528	-0-	-902	-0-	59	1	1468	2	N	1	4	1			15
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

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-
06	450	X	100	-0-	-350	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

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-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

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									
06	1140	X	935	-0-	-205	-0-	87	1	848	2	N	-0-	1	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	1	7	2	N	1	1	1			54
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	67	1	1514	2	N	-0-					2

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
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-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	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
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-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	54	1	1292	2	N	2					9
							2	9									
02	1484	X	1273	-0-	-211	-0-	50	1	1223	2	N	-0-					9
03	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	59	1	1451	2	N	-0-					9
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	N	-0-					9
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	6	9	1			6
							7	9									
06	1470	X	1399	-0-	-71	-0-	59	1	1340	2	N	-0-					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

01	3100	X	2045	-0-	-1055	-0-	81	1	1951	2	N	12	6	1			12
							13	9									
02	2660	X	1979	-0-	-681	-0-	77	1	1878	2	N	22	22	1			12
							24	9									
03	2945	X	1849	-0-	-1096	-0-	72	1	1773	2	N	4	13	1			3
							4	9									
04	2400	X	1597	-0-	-803	-0-	66	1	1525	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	2418	X	2052	-0-	-366	-0-	83	1	1947	2	N	20	11	1			11
							22	9									
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	81	1	1822	2	N	8	16	1			3
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

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									
*06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	5	5	1			7
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	7	7	1			2
							8	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
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									
06	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	96	1	2172	2	N	30	28	1			10
							33	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
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									
06	750	X	525	-0-	-225	-0-	22	1	496	2	N	6	5	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1140	X	342	-0-	-798	-0-	14	1	321	2	N	6	6	1			2
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	X	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

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									
06	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	58	1	1302	2	N	24	18	1			8
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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									
06	870	X	812	-0-	-58	-0-	34	1	771	2	N	6	6	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

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
06	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	238	1	2310	2	N	2	2	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1200	X	971	-0-	-229	-0-	86	1	883	2	N	2	67	1			59
							2	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	X	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	X	1404	-0-	-576	-0-	125	1	1277	2	N	2	21	1			20
							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 #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	120	1	2715	2	N	62	64	1			20
							68	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

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
06	360	X	334	-0-	-26	-0-	30	1	304	2	N	-0-	46	1			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

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									
06	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	85	1	1912	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

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-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1830	X	1510	-0-	-320	-0-	64	1	1438	2	N	7	7	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	95	1	2570	2	N	-0-	3	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	192	1	4327	2	N	9	17	1			3
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4500	X	3550	-0-	-950	-0-	151	1	3399	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	X	178	-0-	-332	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	930	X	817	-0-	-113	-0-	76	1	735	2	N	5	6	1			7
							6	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2610	X	2126	-0-	-484	-0-	442	1	1684	2	N	-0-					47

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	73	1	1988	2	N	-0-	4	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

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-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

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-
06	1770	X	1380	-0-	-390	-0-	87	1	1293	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

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									
06	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	124	1	3358	2	N	14	16	1			15
							15	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

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
06	120	X	74	-0-	-46	-0-	67	1	7	2	N	-0-	1	1			43

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	109	1	2459	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	3840	X	2051	-0-	-1789	-0-	84	1	1902	2	N	59	61	1			19
							65	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

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
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	46	1			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	1890	X	1691	-0-	-199	-0-	72	1	1619	2	N	-0-					2

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
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									
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	43	1	1059	2	N	-0-	1	1			3

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
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									
06	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	95	1	1414	2	N	-0-	1	1			1

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
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									
*06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	590	1	8460	2	N	52					142
							57	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
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									
06	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	160	1	2303	2	N	49					91
							54	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

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-
06	480	X	441	-0-	-39	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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-
06	14B2	EXT	61	-0-	61	61	55	1	6	2	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	300	X	182	-0-	-118	-0-	162	1	17	2	N	3	1	1			57
							3	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	153 435	1 9	5438	2	Y	395	346	1			128
02	5236	X	5091	-0-	-145	-0-	127 106	1 9	4858	2	Y	96	195	1			29
03	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	131 109	1 9	5380	2	Y	99	91	1			37
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	135 102	1 9	5090	2	Y	93	93	1			37
*05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	185 85	1 9	6898	2	Y	77	84	1			23
06	5160	X	3001	-0-	-2159	-0-	82 91	1 9	2828	2	Y	83	84	1			22

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	105 51	1 9	3717	2	Y	46	43	1			15
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	83	1	3183	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	74	1	3050	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2647	-0-	-983	-0-	69	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	124	1	4580	2	Y	-0-					-0-
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	108	1	3716	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	4467	-0-	-245	-0-	118	1	4349	2	Y	-0-					-0-
*06	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	126	1	4289	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	1	1	133	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2610	#	1812	-0-	-798	-0-	20	1	1774	2	Y	16	16	1			69
							18	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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

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									
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	848	1	396	2	N	26					215
							29	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	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

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

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-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	223	1	121	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2017 - P/A 06/19/17

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - PLUGGED 07/07/17

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

*01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	24	1	13	2	N	-0-					50

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4220	X	-0-	-0-	-4220	-0-					N	-0-					-0-
04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
*05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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
06	6060	#	5209	-0-	-851	-0-	5064	2	145	9	N	132	188	1			79

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

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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	739	3	Y	45					93
							50	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					93

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	Y	45					93
							50	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					93

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
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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	624	3	Y	45					92
							50	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					92

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	37	1	1112	3	N	-0-					65

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

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-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

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
*06	3000	N	3092	-0-	92	134	3062	3	30	9	Y	27	26	1			3

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
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-
06	1200	N	508	-0-	-692	-0-	496	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

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
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	51	1	1509	3	N	-0-					22

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

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-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

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									
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	6					105
							7	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
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
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2456	3	17	9	Y	15	15	1			2

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

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
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1			3

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

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
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5415	3	56	9	Y	51	49	1			6

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

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-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5	4	1			1

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

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-
06	240	X	143	-0-	-97	-0-	143	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
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-
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	3	13	9	Y	12	11	1			1

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3824	3	40	9	Y	36	34	1			3

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2281	3	9	9	Y	8	8	1			1

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1149	3	18	9	Y	16	15	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1830	N	1270	-0-	-560	-0-	1253	3	17	9	Y	15	14	1			4

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
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-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	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
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									
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	N	-0-					12

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	3	12	9	Y	11	10	1			1

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5769	3	59	9	Y	54	52	1			9

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
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
06	4860	X	3958	-0-	-902	-0-	3890	3	68	9	Y	62	59	1			11

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	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
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-
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	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
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
*06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2379	3	20	9	Y	18	18	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
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
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	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
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-
06	5250	X	4444	-0-	-806	-0-	4444	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
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									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	N	19					62
							21	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

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
*06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5135	3	648	9	Y	589	755	1			86

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

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-
06	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

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
06	8670	X	4533	-0-	-4137	-0-	4434	3	99	9	Y	90	86	1			17

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

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
06	7680	X	5773	-0-	-1907	-0-	5642	3	131	9	Y	119	113	1			19

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

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
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1081	3	17	9	Y	15	14	1			3

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
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-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	199	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4110	X	3679	-0-	-431	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1230	3	N	3					73
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	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
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
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7845	3	79	9	Y	72	69	1			10

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	82	1	348	3	Y	17	19	1			5
							19	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	116	1	3441	3	N	5					83
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	Y	4	4	1			4

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6605	3	113	9	Y	103	99	1			17

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	116	1	3471	3	N	-0-					52

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	88	1	2627	3	N	67					67
							74	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	3864	-0-	864	864	713	1	3001	3	Y	136	155	1			36
							150	9									

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
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-
06	60	N	36	-0-	-24	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	662	3	Y	32	40	1			13
							35	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3314	3	N	3					26
							3	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	247	3	Y	11	14	1			5
							12	9									

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
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-					129
							3412	3									
06	5670	X	4034	-0-	-1636	-0-	176	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3705	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
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	6026	-0-	-3150	-0-	225	1	5661	3	Y	127	43	1			105
							140	9									
06	9090	X	5937	-0-	-3153	-0-	259	1	5678	3	Y	-0-					105

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
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-
06	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	2576	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
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
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1472	2	Y	47	33	1			31
							52	9									

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	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
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
06	870	N	582	-0-	-288	-0-	572	3	10	9	Y	9	8	1			3

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

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
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	14	1	427	3	N	-0-					27

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					21
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
06	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

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-
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1058	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	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
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
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	N	1					14
							1	9									

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
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-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	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
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-
06	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	224	1	3778	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
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
*06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6357	3	81	9	Y	74	71	1			9

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
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-
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
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-
06	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	177	1	2978	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-					1

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	X	1063	-0-	-287	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	996	1	16775	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	Y	47	33	1			28
							52	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4200	X	3576	-0-	-624	-0-	3509	3	67	9	Y	61	58	1			14

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	23	1	394	2	Y	48	32	1			30
							53	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
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									
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	87	1	1456	2	Y	48	33	1			32
							53	9									

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

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									
*06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	182	1	5447	3	N	94	118	1			18
							103	9									

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

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
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

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									
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2178	3	N	31	54	1			22
							34	9									

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

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
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	12	1	355	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
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
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					61

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

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
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-					58

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					33

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

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
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					3

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

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
*06	3000	N	3350	-0-	350	350	108	1	3210	3	N	29					59
							32	9									

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
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
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	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
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									
06	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	47	1	1396	3	N	-0-	28	1			41

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
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
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	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
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
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	3	21	9	Y	19	18	1			3

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
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
06	1290	N	221	-0-	-1069	-0-	7	1	214	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
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
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	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
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									
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	97	1	2880	3	N	32	74	1			58
							35	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
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									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	2	32	9	Y	29	39	1			68

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
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
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	3	N	14					28
							15	9									

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
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									
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	688	3	N	-0-					38

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
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
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	23	1	694	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
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									
*06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	147	1	4370	3	N	30					70
							33	9									

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

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
06	300	N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	3	N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

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									
*06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	68	1	2024	3	N	380	300	1			193
							418	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

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
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

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-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	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
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
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2572	3	22	9	Y	20	19	1			3

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

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									
*06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	71	1	2122	3	N	25					109
							28	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

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
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	3	N	-0-					17

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

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-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

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
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	3	24	9	Y	22	22	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
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
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	72	1	2134	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
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									
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	12					62
							13	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
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
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	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
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
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	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
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
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					104

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	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

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-
06	6150	X	5789	-0-	-361	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

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
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1982	3	22	9	Y	20	19	1			2

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

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
*06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16150	3	147	9	Y	134	128	1			22

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

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
*06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10718	3	95	9	Y	86	82	1			13

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

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-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	2524	N	2437	-0-	-87	-0-	2391	3	46	9	Y	42	40	1			6

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
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
*06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7760	3	77	9	Y	70	67	1			11

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
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-
06	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2239	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
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
*06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5951	3	44	9	Y	40	39	1			4

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
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-
06	4890	X	2938	-0-	-1952	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	495	3	31	9	Y	28	27	1			5

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
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-
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	208	1	3493	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
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
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4855	3	43	9	Y	39	38	1			4

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
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-
06	3210	X	2249	-0-	-961	-0-	2249	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
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
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2930	3	59	9	Y	54	52	1			7

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	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
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
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2824	3	39	9	Y	35	33	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2670	X	1965	-0-	-705	-0-	109	1	1836	2	N	18	25	1			43
							20	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

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-
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

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
06	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2352	3	43	9	Y	39	37	1			7

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

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-
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

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-
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	13	1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3977	3	41	9	Y	37	35	1			6

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
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-
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	60	3	6	9	Y	5	4	1			1

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	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
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
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	25920	X	15217	-0-	-10703	-0-	14956	2	261	9	Y	237	388	1			58

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

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

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
06	1110	N	876	-0-	-234	-0-	872	2	4	9	Y	4	8	1			1

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

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

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

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

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

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
06	23280	X	12735	-0-	-10545	-0-	12360	2	375	9	Y	341	545	1			81

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

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

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

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

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

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
06	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

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-
06	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

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												
06	480	X	336	-0-	-144	-0-	12	1	321	2	N	3	3	1						3
							3	9												

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	117	1	1471	2	Y	-0-					12

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
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									
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	35	1	946	2	N	3	3	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
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									
*06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	N	14	16	1			15
							15	9									

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
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									
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	-0-	3	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	76	1	953	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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-
06	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

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

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-
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	828	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

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									
06	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	100	1	980	2	N	27					55
							30	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

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-
*06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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

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									
*06	2070	X	1486	-0-	-584	-0-	600	1	886	3	N	-0-	89	1	46	6	8

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

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-					38
							17	3									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	1	22	1	1	6	15
							61	3	1	9							

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	4860	X	2210	-0-	-2650	-0-	349	1	1861	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
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-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	N	-0-			-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

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-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

07	0		39	-0-	39	1578	39	2			N	-0-			-0-
08	0		145	-0-	145	1723	145	2			N	-0-			-0-
09	0		54	-0-	54	1777	54	2			N	-0-			-0-
10	0		31	-0-	31	1808	31	2			N	-0-			-0-
11	0		28	-0-	28	1836	28	2			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-			-0-
01	0		48	-0-	48	1884	48	2			N	-0-			-0-
02	0		19	-0-	19	1903	19	2			N	-0-			-0-
03	0		41	-0-	41	1944	41	2			N	-0-			-0-
*04	2156	X	22	-0-	-2134	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*05	16709	X	21	-0-	-16688	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*06	16170	X	10	-0-	-16160	-0-	10	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

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

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	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

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-
*06	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	502	1	2680	2	N	-0-					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1705	#	1214	-0-	-491	-0-	90	1	1124	2	N	-0-					66
*08	1426	#	955	-0-	-471	-0-	78	1	877	2	N	-0-					66
*09	1290	#	882	-0-	-408	-0-	21	1	861	2	N	-0-					66
*10	1333	#	494	-0-	-839	-0-	3	1	491	2	N	-0-					66
*11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					66
*12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					66
*01	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					66
*02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					66
*03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					66
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1160	-0-	-545	-0-	53	1	1073	3	Y	31	44	1			51
							34	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					51

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

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	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

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-
06	1110	N	131	-0-	-979	-0-	42	1	89	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

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-
06	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	8					123
							9	9									
*04	630	N	525	-0-	-105	-0-	37	1	488	3	N	-0-					123
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	-0-					123
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	3	N	-0-					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
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
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					3

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
01	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	113	1	1821	3	Y	51	65	1			6
							56	9									
*02	2072	N	918	-0-	-1154	-0-	62	1	855	3	Y	1					7
							1	9									
*03	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	78	1	1164	3	Y	-0-					7
*04	2220	X	1388	-0-	-832	-0-	99	1	1289	3	Y	-0-					7
*05	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	118	1	1244	3	Y	-0-					7
06	1920	X	1210	-0-	-710	-0-	75	1	1135	3	Y	-0-					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
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-					31
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	Y	22	42	1			10
							24	9									

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
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
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	136	1	1883	3	Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5130	X	4426	-0-	-704	-0-	298	1	4110	3	Y	16					43
							18	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

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-					3
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

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									
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	73					104
							80	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

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
06	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	161	1	2224	3	Y	-0-					5

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

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
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					1

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

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
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	107	1	1475	3	Y	-0-					7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					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
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									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	2					7
							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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	300	1	1951	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
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-
06	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
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									
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-	42	1			17

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

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-
06	120	N	70	-0-	-50	-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

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									
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	1					44
							1	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

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
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	1217	3	Y	-0-					5

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

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
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	70	1	961	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
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									
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	7					16
							8	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	2353	3	Y	3					15
							3	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
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-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	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
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									
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	7	1	89	3	Y	1					4
							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
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-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	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
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-
06	14B2	EXT	243	-0-	243	243	16	1	227	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

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-	188	1			15
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	55	1	766	3	Y	-0-					15

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

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									
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	57	1	786	3	Y	4					37
							4	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
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-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

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
06	2760	X	1248	-0-	-1512	-0-	77	1	1171	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

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									
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	132	1	1819	3	Y	-0-					18

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
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									
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-					2

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-
*06	475	X	-0-	-0-	-475	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	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
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
06	1200	N	83	-0-	-1117	-0-	4	1	62	3	Y	15					49
							17	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

01	T. A.		-0-	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					21

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

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-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	50	1	921	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

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
06	1380	N	536	-0-	-844	-0-	36	1	500	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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-
06	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

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
06	1410	N	778	-0-	-632	-0-	52	1	724	3	Y	2					81
							2	9									

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
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-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	6			21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	156	1	2006	3	Y	-0-					37
*02	2128	N	1600	-0-	-528	-0-	115	1	1476	3	Y	8					45
							9	9									
*03	2170	N	1425	-0-	-745	-0-	105	1	1320	3	Y	-0-					45
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	3	Y	-0-					45
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	-0-					45
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	100	1	1384	3	Y	-0-	2	6			43

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	252	1	4054	3	Y	91	20	1			113
							100	9									
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	194	1	2721	3	Y	-0-					113
*03	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	186	1	2756	3	Y	-0-					113
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	231	1	3008	3	Y	-0-					113
*05	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	224	1	2363	3	Y	-0-					113
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	220	1	3351	3	Y	63	150	1			26
							69	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

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
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1409	3	Y	-0-					125

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	405	-0-	-435	-0-	28	1	376	3	Y	1					78
							1	9									

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
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
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	3	Y	28					71
							31	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	4383	-0-	-1587	-0-	305	1	3977	3	Y	92	194	1			13
							101	9									
*05	6169	X	2103	-0-	-4066	-0-	182	1	1921	3	Y	-0-					13
06	5970	X	2485	-0-	-3485	-0-	151	1	2302	3	Y	29					42
							32	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

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									
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	13					32
							14	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

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									
*06	3000	N	3292	-0-	292	292	222	1	3070	3	N	-0-	37	1			-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					7

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	25	1	344	3	N	187	74	1			179
							206	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	3	Y	7					36
							8	9									

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	31	27	1			229
							34	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	92	1	1191	3	Y	-0-					
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									
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1440	3	Y	-0-					11

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	155	1	2494	3	Y	71	91	1			9
							78	9									
*02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	166	1	2319	3	Y	2					11
							2	9									
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	117	1	1736	3	Y	-0-					11
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	117	1	1530	3	Y	-0-					11
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	153	1	1613	3	Y	-0-					11
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	111	1	1698	3	Y	-0-					11

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

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									
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	3	N	14	13	1			127
							15	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

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									
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	210	1	2906	3	N	8					45
							9	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

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									
*06	3914	X	3334	-0-	-580	-0-	224	1	3098	3	N	11					95
							12	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	1423	-0-	1423	1423	104	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	62	-0-	62	1485	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	215	-0-	215	1700	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
*06	1806	X	106	-0-	-1700	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

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									
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	227					256
							250	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

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
06	2700	N	924	-0-	-1776	-0-	27	1	897	3	N	-0-					140

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

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-
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	67	1	2191	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	73	1	2377	3	N	15					130
							17	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

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-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

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									
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	6					18
							7	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

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									
*06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	108	1	2437	2	N	1					8
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	910	2	N	3					8
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	803	2	N	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	1 9	781	2	N	1					10
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1027	2	N	4	9	1			5
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	797	2	N	1					6

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

	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
01	5983	X	4645	-0-	-1338	-0-	200 30	1 9	4415	2	N	27					84
02	5022	X	3898	-0-	-1124	-0-	170 33	1 9	3695	2	N	30					114
03	5611	X	4559	-0-	-1052	-0-	201 18	1 9	4340	2	N	16	118	1			12
04	5430	X	4028	-0-	-1402	-0-	188 32	1 9	3808	2	N	29					41
05	5518	X	2925	-0-	-2593	-0-	136 30	1 9	2759	2	N	27					68
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	159 15	1 9	3155	2	N	14	36	1			46

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6356	-0-	-1580	-0-	273 55	1 9	6028	2	N	50					104
02	6912	X	5992	-0-	-920	-0-	261 37	1 9	5694	2	N	34					138
03	7254	X	6290	-0-	-964	-0-	273 128	1 9	5889	2	N	116	164	1			90
04	7020	X	5448	-0-	-1572	-0-	253 70	1 9	5125	2	N	64					154
05	7254	X	4549	-0-	-2705	-0-	213 32	1 9	4304	2	N	29					183
06	6420	X	4670	-0-	-1750	-0-	223 29	1 9	4418	2	N	26	95	1			114

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	101	1	2012	2	N	13	56	1			65
							14	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
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
06	4350	X	2868	-0-	-1482	-0-	596	1	2272	2	Y	-0-					54

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
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
06	3150	X	296	-0-	-2854	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	31	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

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

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2150	X	745	-0-	-1405	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

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
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					37

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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

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

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

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4080	X	3685	-0-	-395	-0-	3685	2			N	-0-					14

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					18
06	1290	X	1136	-0-	-154	-0-	130	1	1006	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4266	-0-	-2399	-0-	297	1	3969	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3042	-0-	-2658	-0-	223	1	2819	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

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
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	1625	-0-	-1165	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1026	-0-	-1584	-0-	1026	2			N	-0-					-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
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	1974	-0-	-1002	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1212	-0-	-1668	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

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	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
*06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

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	793	-0-	-1191	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1283	-0-	-637	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

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	4896	-0-	-5024	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6672	-0-	-108	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 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
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-			-0-
*06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-			-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
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	3845	-0-	-991	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4101	-0-	-579	-0-	4101	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH UNOCAL H WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

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	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
*06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

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	873	-0-	-2134	-0-	873	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	707	-0-	-2983	-0-	707	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

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	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1426	-0-	-734	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

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	12674	-0-	-935	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12277	-0-	-473	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	143 54	1 9	14518	2	N	49	1	8			81
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	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13401	2	12	9	N	11	43	1			-0-
*06	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 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
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	214	-0-	-5180	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	264	-0-	-3726	-0-	264	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
*06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/2017

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1260	N	738	-0-	-522	-0-	723	1	15	9	N	14					96

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	2361	-0-	-639	504	2361	2			N	-0-	134	1			40

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5310	#	3535	-0-	-1775	-0-	3467	2	68	9	N	62	181	1			115

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

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
*06	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

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
*06	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

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-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

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
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

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									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

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									
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					137

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

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
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									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

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
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									
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

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
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									
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

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
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									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

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
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-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	677	-0-	-408	-0-	132	1 6 9	539	2	Y	5					5
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	52	1 9 9	522	2	Y	8	10	1			3
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1 35 9	648	2	Y	32	35	1			-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	155	1 10 9	534	2	Y	9					9
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1 11 9	584	2	Y	10	12	1			7
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	352	1 4 9	1430	2	Y	4					4
02	1820	N	1478	-0-	-342	-0-	134	1 8 9	1336	2	Y	7	8	1			3
03	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	124	1 30 9	1564	2	Y	27	30	1			-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	416	1 8 9	1439	2	Y	7					7
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1 9 9	1816	2	Y	8	10	1			5
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					5

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	1403	-0-	225 B	-35934	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-35934					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
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	261	-0-	-80 B	-13838	11	1	250	3	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	155	1	1687	2	Y	-0-					-0-
							603	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2679	-0-	-1444	-0-	172 591	1 3	1916	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	177 596	1 3	1917	2	Y	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	187 655	1 3	2084 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	157 595	1 3	1830	2	Y	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	169 672	1 3	1749	2	Y	-0-					-0-
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	161 627	1 3	1757	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4 17	1 3	51	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14 46	1 3	150	2	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17 60	1 3	193	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15 58	1 3	177	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16 69	1 3	176	2	Y	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21 80	1 3	224	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		323	-0-	323	698	17 78	1 3	228	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

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

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	34 136	1 3	380	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	38 130	1 3	420	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43 143	1 3	462	2	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47 164	1 3	520	2	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38 145	1 3	444	2	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46 185	1 3	479	2	N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	40 153	1 3	429	2	N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	256 4	1 9	2895	2	N	4	1	1	4	8	89
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	247 34	1 9	2698	2	N	31					120
*03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	255 19	1 9	2617	2	N	17	2	8			135
*04	3060	X	2540	-0-	-520	-0-	232 9	1 9	2299	2	N	8	8	8			135
*05	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	259 2	1 9	2681	2	N	2	2	8			135
*06	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	262 2	1 9	2515	2	N	2	2	8			135

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1733	-0-	-530	-0-	134 88	1 9	1511	2	N	80	171	1	4	8	328
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	173 97	1 9	1893	2	N	88					416
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	210 122	1 9	2149	2	N	111	1	8			526
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	218 133	1 9	2162	2	N	121	187	1	2	8	458
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	191 57	1 9	1972	2	N	52	2	8			508
06	2400	X	1997	-0-	-403	-0-	188 9	1 9	1800	2	N	8	1	8			515

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
01	6355		5787	-0-	-568	-0-	948 53	1 9	4786	2	N	48	184	1			272
02	5768	#	5011	-0-	-757	-0-	864 72	1 9	4075	2	N	65					337
03	6169	#	5738	-0-	-431	-0-	1040 74	1 9	4624	2	N	67					404
04	5970	#	5466	-0-	-504	-0-	1037 35	1 9	4394	2	N	32	187	1			249
05	5828	#	5596	-0-	-232	-0-	1114 70	1 9	4412	2	N	64					313
06	5610	#	5383	-0-	-227	-0-	1134 66	1 9	4183	2	N	60					373

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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-
06	SHUT IN	-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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	72	66	1			38
							79	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	64	66	1			36
							70	9									
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	39	1	906	2	Y	65	60	1			41
							72	9									
04	1110	N	926	-0-	-184	-0-	34	1	838	2	Y	49	57	1			33
							54	9									
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	34	1	798	2	Y	53	54	1			32
							58	9									
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	34	1	743	2	Y	47	41	1			38
							52	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

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-
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

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
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

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									
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					6

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

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	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

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									
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
							4	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

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									
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	266	1	2764	2	N	-0-					-0-
							90	3									

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

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

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	2 4	1 3	117	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	118	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2 6	1 3	137	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	140	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	117	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	2 4	1 3	119	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	9240	X	7976	-0-	-1264	-0-	680	1	7067	2	N	-0-					88
							229	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
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									
06	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	188	1	1955	2	N	-0-					-0-
							63	3									

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
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									
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-
							16	3									

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7 13	1 3	400	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

01	744	N	667	-0-	-77	-0-	11 19	1 3	637	2	N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11 27	1 3	621	2	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	12 29	1 3	688	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11 26	1 3	667	2	N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	12 31	1 3	689	2	N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	11 21	1 3	661	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	162	1	1685	2	N	-0-					-0-
							55	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

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									
06	270	X	209	-0-	-61	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
							6	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

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

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	N	998	-0-	-202	-0-	85 29	1 3	884	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

01	5797	X	4173	-0-	-1624	-0-	350 113	1 3	3710	2	N	-0-					3
02	4732	X	4117	-0-	-615	-0-	341 155	1 3	3621	2	N	-0-					3
03	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	382 177	1 3	4230	2	N	-0-	3	1			-0-
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	409 175	1 3	4499	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	383 179	1 3	3986	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4062	-0-	-558	-0-	346 117	1 3	3599	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	291 94	1 3	3083	2	N	-0-					2
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	263 119	1 3	2792	2	N	-0-					2
03	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	279 129	1 3	3084	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	294 126	1 3	3234	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	290 136	1 3	3018	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	283 95	1 3	2939	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

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

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

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

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

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	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	467	2	N	-0-					-0-
							15	3									

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

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									
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	798	2	N	-0-					-0-
							26	3									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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-
06	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

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									
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
							7	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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									
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	65	1	3840	2	N	1					1
							125	3	1	9							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	160	1	1666	2	N	-0-					-0-
							54	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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									
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	7	1	431	2	N	-0-					-0-
							14	3									

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
							3	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	223	2	N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	181	2	N	-0-			-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	3 7	1 3	165	2	N	-0-			-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	2 6	1 3	143	2	N	-0-			-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	2 6	1 3	124	2	N	-0-			-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	206	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	219	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

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-
06	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	181 61	1 3	1878	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

01	186	N	153	-0-	-33	-0-	3 4	1 3	146	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3 6	1 3	142	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	168	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9 20	1 3	520	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4 10	1 3	215	2	N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5 10	1 3	296	2	N	-0-					-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	15 26	1 3	856	2	N	-0-					1
02	924	N	779	-0-	-145	-0-	13 31	1 3	735	2	N	-0-					1
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	14 32	1 3	775	2	N	-0-	1	1			-0-
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	11 26	1 3	664	2	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18 47	1 3	1043	2	N	-0-					-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	18 35	1 3	1090	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

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-
06	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

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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	16 31	1 3	944	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	44 14	1 3	470	2	N	-0-					-0-
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	35 16	1 3	367	2	N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	36 17	1 3	401	2	N	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	33 14	1 3	365	2	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	38 18	1 3	395	2	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44 15	1 3	462	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	55 96	1 3	3142	2	N	-0-					2
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	48 114	1 3	2680	2	N	-0-					2
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	51 121	1 3	2896	2	N	-0-	2	1			-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	47 111	1 3	2836	2	N	-0-					-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	51 131	1 3	2905	2	N	-0-					-0-
*06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	47 90	1 3	2769	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 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
01	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	36 63	1 3	2070	2	N	-0-					1
02	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	28 67	1 3	1581	2	N	-0-					1
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	37 87	1 3	2074	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	34 81	1 3	2074	2	N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	36 92	1 3	2053	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	32 63	1 3	1934	2	N	-0-					-0-

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
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	42 74	1 3	2433	2	N	-0-					1
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	41 97	1 3	2263	2	N	-0-					1
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	46 108	1 3	2586	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	42 98	1 3	2507	2	N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	42 110	1 3	2438	2	N	-0-					-0-
*06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	42 81	1 3	2507	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	38 67	1 3	2194	2	N	-0-					1
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	36 85	1 3	1993	2	N	-0-					1
03	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	38 89	1 3	2130	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	34 79	1 3	2025	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	37 95	1 3	2104	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	35 68	1 3	2084	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

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

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	118 38	1 3	1250	2	N	-0-					1
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	105 48	1 3	1118	2	N	-0-					1
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	112 52	1 3	1235	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	109 47	1 3	1202	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	105 49	1 3	1089	2	N	-0-					-0-
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	191 65	1 3	1991	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

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

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

01	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	41 72	1 3	2371	2	N	-0-					1
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	43 102	1 3	2393	2	N	-0-					1
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	44 103	1 3	2468	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	38 90	1 3	2312	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	39 100	1 3	2232	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2040	-0-	-690	-0-	33 63	1 3	1944	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	532	-0-	-26	-0-	45 14	1 3	473	2	N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	39 18	1 3	419	2	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	42 19	1 3	464	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41 18	1 3	453	2	N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	43 20	1 3	450	2	N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	42 14	1 3	436	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	55 97	1 3	3165	2	N	-0-					2
02	3136	X	3032	-0-	-104	-0-	51 122	1 3	2859	2	N	-0-					2
03	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	50 119	1 3	2846	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	43 100	1 3	2575	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	45 116	1 3	2578	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	44 85	1 3	2628	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-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	28 49	1 3	1589	2	N	-0-					1
02	1512	N	1429	-0-	-83	-0-	24 58	1 3	1347	2	N	-0-					1
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	25 60	1 3	1427	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	23 54	1 3	1378	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	23 59	1 3	1318	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	21 40	1 3	1238	2	N	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	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

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	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

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

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	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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-
06	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

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									
06	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	41	1	2461	2	N	-0-					-0-
							80	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	15 26	1 3	837	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	14 33	1 3	782	2	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15 36	1 3	871	2	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14 34	1 3	862	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16 40	1 3	890	2	N	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	15 29	1 3	882	2	N	-0-					-0-

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
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	2 3	1 3	114	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2 6	1 3	135	2	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	2 5	1 3	122	2	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	130	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	154	2	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	126	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5043	-0-	-754	-0-	423 137	1 3	4483	2	N	-0-					3
02	T. A.		4410	-0-	4410	4410	365 166	1 3	3879	2	N	-0-					3
03	T. A.		4386	-0-	4386	8796	350 162	1 3	3874	2	N	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		5618	-0-	5618	14414	452 194	1 3	4972	2	N	-0-					-0-
05	20493	X	6079	-0-	-14414	-0-	512 240	1 3	5327	2	N	-0-					-0-
*06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	512 173	1 3	5321 1	2 9	N	1					1

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 #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	45 79	1 3	2589	2	N	-0-					1
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	40 95	1 3	2223	2	N	-0-					1
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	44 105	1 3	2503	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	40 94	1 3	2403	2	N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	39 102	1 3	2261	2	N	-0-					-0-
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	33 65	1 3	1988	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68 22	1 3	720	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39 18	1 3	418	2	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63 29	1 3	696	2	N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	57 25	1 3	630	2	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50 23	1 3	517	2	N	-0-					-0-
06	750	N	313	-0-	-437	-0-	27 9	1 3	277	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

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									
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	40	1	2367	2	N	-0-					-0-
							77	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

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-
06	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

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									
06	9930	X	8734	-0-	-1196	-0-	744	1	7738	2	N	1					1
							251	3	1	9							

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 #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	N	-0-					-0-
							10	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
							2	3									

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
							4	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	803	1	8516	2	N	1					3
							260	3	1	9							
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	854	1	9068	2	N	-0-					3
							387	3									
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	845	1	9352	2	N	-0-	3	1			-0-
							391	3									
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	911	1	10023	2	N	-0-					-0-
							391	3									
05	11408	X	10805	-0-	-603	-0-	909	1	9470	2	N	-0-					-0-
							426	3									
06	11040	X	10023	-0-	-1017	-0-	854	1	8880	2	N	1					1
							288	3	1	9							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

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

01	961	N	661	-0-	-300	-0-	55	1	588	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	896	N	576	-0-	-320	-0-	48	1	506	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	50	1	558	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	50	1	548	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	53	1	550	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	51	1	526	2	N	-0-					-0-
							17	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	4 7	1 3	226	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5 12	1 3	281	2	N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	4 10	1 3	236	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5 11	1 3	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	5 13	1 3	281	2	N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5 10	1 3	305	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	187 61	1 3	1987 1	2 9	N	1					1
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	56 26	1 3	600	2	N	-0-					1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54 25	1 3	601	2	N	-0-	1	1			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59 25	1 3	647	2	N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	54 25	1 3	564	2	N	-0-					-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	66 22	1 3	687	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	158	1	1646	2	N	-0-					-0-
							53	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	34	1	2030	2	N	-0-					-0-
							66	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	10	1	583	2	N	-0-					-0-
							19	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 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
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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

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									
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	N	-0-					-0-
							18	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

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

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	566 1 183 3		5999	2	N	-0-					3
02	6860	X	6029	-0-	-831	-0-	499 1 226 3		5304	2	N	-0-					3
03	7223	X	5220	-0-	-2003	-0-	417 1 193 3		4610	2	N	-0-	3	1			-0-
04	6990	X	5446	-0-	-1544	-0-	438 1 188 3		4820	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	588 1 276 3		6124	2	N	-0-					-0-
*06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	578 1 195 3		6010 1	2 9	N	1					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	267 90	1 3	2773	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

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

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

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

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

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									
06	14070	X	13881	-0-	-189	-0-	1183	1	12299	2	N	-0-					1
							399	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

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

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	4 8	1 3	247	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	188	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	210	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	234	2	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	3 9	1 3	201	2	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	3 5	1 3	163	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	310	N	111	-0-	-199	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
							4	3									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
							3	3									

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
01	9641	X	8868	-0-	-773	-0-	744	1	7883	2	N	-0-					5
							241	3									
02	8568	X	7913	-0-	-655	-0-	655	1	6961	2	N	-0-					5
							297	3									
03	9486	X	8442	-0-	-1044	-0-	674	1	7457	2	N	-0-	5	1			-0-
							311	3									
04	8580	X	8172	-0-	-408	-0-	657	1	7233	2	N	-0-					-0-
							282	3									
05	8866	X	8202	-0-	-664	-0-	690	1	7189	2	N	-0-					-0-
							323	3									
06	8580	X	8060	-0-	-520	-0-	687	1	7140	2	N	1					1
							232	3	1	9							

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
01	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	293	1	16782	2	N	1					10
							513	3	1	9							
02	16408	X	15161	-0-	-1247	-0-	257	1	14294	2	N	-0-					10
							610	3									
03	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	371	1	21008	2	N	1	10	1			1
							877	3	1	9							
04	17580	X	17261	-0-	-319	-0-	271	1	16353	2	N	-0-					1
							637	3									
05	17577	X	11493	-0-	-6084	-0-	188	1	10818	2	N	-0-					1
							487	3									
06	20010	X	13705	-0-	-6305	-0-	219	1	13061	2	N	1					2
							424	3	1	9							

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
							1	3							
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
							2	3							
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	3	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
							1	3							
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
							1	3							

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	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

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06	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

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	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

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06	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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	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

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	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	17	2	1	3	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9750	X	8940	-0-	-810	-0-	143	1	8519	2	N	1					1
							277	3	1	9							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	98	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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	20 35	1 3	1135	2	N	-0-					1
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	19 45	1 3	1043	2	N	-0-					1
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	21 49	1 3	1169	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	20 46	1 3	1192	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	19 49	1 3	1092	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	18 35	1 3	1072	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	59 114	1 3	3506	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
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-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	11 21	1 3	650	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6585	-0-	-700	-0-	110	1	6283	2	N	-0-					4
							192	3									
02	6272	X	5676	-0-	-596	-0-	96	1	5352	2	N	-0-					4
							228	3									
03	6634	X	5808	-0-	-826	-0-	97	1	5482	2	N	-0-	4	1			-0-
							229	3									
04	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	93	1	5593	2	N	-0-					-0-
							218	3									
05	6572	X	5773	-0-	-799	-0-	95	1	5434	2	N	-0-					-0-
							244	3									
06	6360	X	6058	-0-	-302	-0-	97	1	5773	2	N	1					1
							187	3	1	9							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	18 31	1 3	1021	2	N	-0-					1
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	20 47	1 3	1105	2	N	-0-					1
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	20 47	1 3	1131	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	18 42	1 3	1076	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	19 50	1 3	1112	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	14 27	1 3	819	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	64 112	1 3	3673	2	N	-0-					2
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	57 135	1 3	3172	2	N	-0-					2
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	64 151	1 3	3621	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	60 140	1 3	3597	2	N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	61 158	1 3	3510	2	N	-0-					-0-
*06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	53 103	1 3	3173	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	43	1	2574	2	N	-0-					-0-
							84	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

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

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

01	10633	X	10136	-0-	-497	-0-	850	1	9011	2	N	-0-					5
							275	3									
02	9604	X	9206	-0-	-398	-0-	762	1	8098	2	N	-0-					5
							346	3									
03	10633	X	10004	-0-	-629	-0-	798	1	8837	2	N	-0-	5	1			-0-
							369	3									
04	10110	X	9726	-0-	-384	-0-	782	1	8609	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	10199	X	10083	-0-	-116	-0-	849	1	8836	2	N	-0-					-0-
							398	3									
*06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	842	1	8753	2	N	1					1
							284	3	1	9							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

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

01	15376	X	14503	-0-	-873	-0-	1216	1	12893	2	N	-0-					7
							394	3									
02	13720	X	13096	-0-	-624	-0-	1084	1	11520	2	N	-0-					7
							492	3									
03	15190	X	14965	-0-	-225	-0-	1194	1	13218	2	N	1	7	1			1
							552	3	1	9							
04	14310	X	14081	-0-	-229	-0-	1132	1	12463	2	N	-0-					1
							486	3									
05	14663	X	11894	-0-	-2769	-0-	1001	1	10424	2	N	-0-					1
							469	3									
06	14490	X	9533	-0-	-4957	-0-	812	1	8447	2	N	-0-					1
							274	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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	51 99	1 3	3047	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
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-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	38 13	1 3	393	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 #: 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
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-
06	5190	X	5004	-0-	-186	-0-	426 144	1 3	4433 1	2 9	N	1					1

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	128 225	1 3	7356	2	N	-0-					4
02	4844	X	4828	-0-	-16	-0-	82 194	1 3	4552	2	N	-0-					4
03	5363	X	4022	-0-	-1341	-0-	67 159	1 3	3796	2	N	-0-	4	1			-0-
04	5190	X	4005	-0-	-1185	-0-	63 148	1 3	3794	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	2197	-0-	-3166	-0-	36 93	1 3	2068	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	1876	-0-	-3314	-0-	30 58	1 3	1788	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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-
06	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

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

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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

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

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							
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	9	1	534	2	N	-0-			-0-
							17	3							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	12	1	690	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	N	-0-					-0-
							29	3									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	12	1	680	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-					-0-
							26	3									
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	13	1	730	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	11	1	638	2	N	-0-					-0-
							21	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	312	1	3246	2	N	1					1
							105	3	1	9							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	341 110	1 3	3611	2	N	-0-					2
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	318 144	1 3	3381	2	N	-0-					2
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	339 156	1 3	3747	2	N	-0-	2	1			-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	339 145	1 3	3727	2	N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	338 158	1 3	3519	2	N	-0-					-0-
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	308 104	1 3	3199	2	N	-0-					-0-

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
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	350 113	1 3	3713	2	N	-0-					2
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	308 140	1 3	3275	2	N	-0-					2
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	315 145	1 3	3484	2	N	-0-	2	1			-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	349 149	1 3	3836	2	N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	328 154	1 3	3416	2	N	-0-					-0-
*06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	167 56	1 3	1738	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 #: 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
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	163	1	1729	2	N	-0-					1
							53	3									
02	1792	N	1759	-0-	-33	-0-	146	1	1547	2	N	-0-					1
							66	3									
03	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	155	1	1710	2	N	-0-	1	1			-0-
							71	3									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	154	1	1697	2	N	-0-					-0-
							66	3									
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	164	1	1708	2	N	-0-					-0-
							77	3									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	162	1	1685	2	N	-0-					-0-
							55	3									

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
01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	138	1	1464	2	N	-0-					1
							45	3									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1346	2	N	-0-					1
							57	3									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	139	1	1535	2	N	-0-	1	1			-0-
							64	3									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	N	-0-					-0-
							60	3									
05	3100	N	4809	-0-	1709	1709	405	1	4214	2	N	-0-					-0-
							190	3									
*06	3000	N	5906	-0-	2906	4615	503	1	5233	2	N	-0-					-0-
							170	3									

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
01	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	225	1	12886	2	N	-0-					7
							394	3									
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	209	1	11633	2	N	-0-					7
							497	3									
03	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	224	1	12640	2	N	1	7	1			1
							528	3	1	9							
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	202	1	12187	2	N	-0-					1
							475	3									
05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	217	1	12460	2	N	-0-					1
							561	3									
*06	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	203	1	12067	2	N	-0-					1
							392	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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								
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	2	1	120	2	N	-0-				-0-
						4	3								

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	138	1	8222	2	N	1					1
							267	3	1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9420	X	8227	-0-	-1193	-0-	132	1	7839	2	N	1					1
							255	3	1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	85	1	4886	2	N	-0-					3
							149	3									
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	74	1	4142	2	N	-0-					3
							177	3									
03	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	81	1	4594	2	N	-0-	3	1			-0-
							192	3									
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	102	1	6178	2	N	-0-					-0-
							241	3									
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	108	1	6183	2	N	-0-					-0-
							278	3									
06	4950	X	3723	-0-	-1227	-0-	60	1	3548	2	N	-0-					-0-
							115	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	105	1	6042	2	N	-0-					2
							185	3									
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	99	1	5485	2	N	-0-					2
							234	3									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	97	1	5497	2	N	-0-	2	1			-0-
							230	3									
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	87	1	5270	2	N	-0-					-0-
							205	3									
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	96	1	5523	2	N	-0-					-0-
							249	3									
*06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	92	1	5495	2	N	1					1
							178	3	1	9							

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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	694	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	15	1	815	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	10	1	630	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	961	N	659	-0-	-302	-0-	11	1	620	2	N	-0-					-0-
							28	3									
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	8	1	479	2	N	-0-					-0-
							16	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	719	2	N	1					1
							22	3	1	9							
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	6	1	338	2	N	-0-					1
							14	3									
03	837	N	230	-0-	-607	-0-	4	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
							9	3									
04	720	N	263	-0-	-457	-0-	4	1	249	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1227	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	N	-0-					-0-
							31	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	18	1	1041	2	N	-0-					1
							32	3									
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	17	1	963	2	N	-0-					1
							41	3									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	19	1	1088	2	N	-0-	1	1			-0-
							45	3									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	18	1	1047	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	18	1	1052	2	N	-0-					-0-
							34	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

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

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									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-
							11	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

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									
*06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	66	1	3939	2	N	1					1
							128	3	1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-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
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									
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	35	1	2111	2	N	-0-					-0-
							69	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

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

01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	45	1	2565	2	N	-0-					1
							78	3									
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	46	1	2562	2	N	-0-					1
							109	3									
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	48	1	2717	2	N	-0-	1	1			-0-
							113	3									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	42	1	2541	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	44	1	2520	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*06	3000	N	3024	-0-	24	24	48	1	2882	2	N	-0-					-0-
							94	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							1	3									
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-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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 #: 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
01	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	326	1	18659	2	N	1					11
							570	3	1	9							
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	129	1	7202	2	N	-0-					11
							308	3									
03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	255	1	14438	2	N	1	11	1			1
							603	3	1	9							
04	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	288	1	17378	2	N	-0-					1
							677	3									
05	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	287	1	16460	2	N	-0-					1
							741	3									
*06	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	269	1	16000	2	N	1					2
							519	3	1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

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									
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	23	1	1398	2	N	-0-					-0-
							45	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

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-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	29	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

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									
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	11	1	633	2	N	-0-					-0-
							21	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 #: 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
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-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

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									
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	22	1	1332	2	N	-0-					-0-
							43	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

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									
06	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	77	1	4611	2	N	1					1
							150	3	1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

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									
*06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	170	1	10101	2	N	1					1
							328	3	1	9							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	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 #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

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-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	3	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

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									
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	94	1	982	2	N	-0-					-0-
							32	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
	PALMYRA				WELL #: 11	RRCID -> 189851						COMPL. DATE 05/25/2002					TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
	RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 5ST	RRCID -> 191415						COMPL. DATE 05/15/2002					TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
	PALMRYA				WELL #: 16C	RRCID -> 192428						COMPL. DATE 09/20/2002					TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
	RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 6	RRCID -> 193191						COMPL. DATE 07/24/2004					TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
	ESPERANZA				WELL #: 3	RRCID -> 197102						COMPL. DATE 02/13/2002					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 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
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	2205	-0-	-430	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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

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
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	3100	N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	87					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			19
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-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 #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-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
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	36	-0-	36	144	36	2			N	-0-					-0-
06	108	X	NO RPT	-0-	-108	36					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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
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	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					14
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			14
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 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
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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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-
06	4980	X	3470	-0-	-1510	-0-	214	1	3256	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
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-
06	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	223	1	3389	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
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-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	29	1	56	3	Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	384	1	748	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
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									
*06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	79	1	154	3	Y	12					99
							13	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
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	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	894	-0-	-315	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	3660	#	3284	-0-	-376	-0-	493	1	2737	3	Y	49	25	1			110
							54	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	349	1	1392	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	160	1	928	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

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-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	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

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-
06	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

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-
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
06	3000	#	2766	-0-	-234	-0-	2766	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) //CONT.// 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

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									
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	624	1	16416	2	Y	40	39	1			9
							44	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	2250	X	2143	-0-	-107	-0-	77	1	2066	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	183	1	4808	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

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-
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1683	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	1410	X	1303	-0-	-107	-0-	48	1	1255	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3356	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
*06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-	4	1			2

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

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-
06	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 #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	111	1	2925	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	Y	11					11

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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-
06	7080	X	5239	-0-	-1841	-0-	188	1	5051	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
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-
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	70	1	1868	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	221	1	5809	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

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-
06	4110	X	2727	-0-	-1383	-0-	100	1	2627	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	117	1	3088	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

01	12524	X	8904	-0-	-3620	-0-	352	1	8281	2	Y	246	242	1			28
							271	9									
02	11312	X	8343	-0-	-2969	-0-	271	1	7829	2	Y	221	185	1			64
							243	9									
03	12524	X	7832	-0-	-4692	-0-	270	1	7352	2	Y	191	219	1			36
							210	9									
04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	367	1	9691	2	Y	381	353	1			64
							419	9									
05	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	431	1	11398	2	Y	430	414	1			80
							473	9									
*06	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	326	1	8564	2	Y	285	301	1			64
							314	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

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-
06	4590	X	2384	-0-	-2206	-0-	87	1	2297	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	13609	X	10580	-0-	-3029	-0-	168	1	10186	2	Y	205	204	1						23
							226	9												
02	12292	X	9331	-0-	-2961	-0-	152	1	8981	2	Y	180	151	1						52
							198	9												
03	13609	X	10193	-0-	-3416	-0-	173	1	9820	2	Y	182	200	1						34
							200	9												
04	11370	X	9973	-0-	-1397	-0-	169	1	9342	2	Y	420	384	1						70
							462	9												
05	11067	X	9039	-0-	-2028	-0-	154	1	8487	2	Y	362	365	1						67
							398	9												
06	10230	X	8619	-0-	-1611	-0-	150	1	8128	2	Y	310	307	1						70
							341	9												

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	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

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
*06	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1389	2	114	9	Y	104	103	1			23

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

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-
06	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

01	13547 #	9875	-0-	-3672	-0-	142	1	8930	2	Y	730	724	1			83
						803	9									
02	12236 #	8568	-0-	-3668	-0-	128	1	7766	2	Y	613	518	1			178
						674	9									
03	12183 #	8876	-0-	-3307	-0-	137	1	8095	2	Y	585	653	1			110
						644	9									
04	10920 #	8312	-0-	-2608	-0-	131	1	7433	2	Y	680	676	1			114
						748	9									
05	10540 #	9832	-0-	-708	-0-	156	1	8836	2	Y	764	737	1			141
						840	9									
06	9570 #	9238	-0-	-332	-0-	150	1	8376	2	Y	647	643	1			145
						712	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

	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
01	2728	X	1551	-0-	-1177 B	-0-	40 21	1 9	1490	2	N	19	19	1			2
02	2464	X	1901	-0-	-563 B	-0-	96 26	1 9	1779	2	N	24	19	1			7
03	2232	X	2082	-0-	-150 B	-0-	111 28	1 9	1943	2	N	25	27	1			5
04	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	111 44	1 9	2554	2	N	40	38	1			7
05	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	142 43	1 9	2705	2	N	39	39	1			7
*06	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	118 30	1 9	2027	2	N	27	28	1			6

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

	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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	766	2	263	9	N	239	180	1			206
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
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-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION //CONT.// 236631
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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
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
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1880	2	30	9	N	27					61

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					62
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					62
*05	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					62
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	21	1	1125	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1050	N	544	-0-	-506	-0-	10	1	534	2	Y	-0-					4

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	24	1	1252	2	Y	23	24	1			5
							25	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1230	2	Y	12	12	1			42
							13	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1766	2	Y	12	12	1			42
							13	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	41	1	1557	2	Y	9	8	1			43
							10	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	9	1			43
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	44	1	1631	2	Y	14	14	1			43
							15	9									
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	29	1	1521	2	Y	13	14	1			42
							14	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

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									
06	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	26	1	1352	2	Y	27	28	1			2
							30	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

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									
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	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

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									
*06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	79	1	4171	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	45 4	1 9	721	2	Y	4	4	1			1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					1
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					1
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					1
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	759	2	Y	-0-					1
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					24

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	47	1	2462	2	Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

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
06	540	N	256	-0-	-284	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

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									
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	17	1	891	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	86	1	4524	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

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									
06	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	49	1	2584	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	Y	-0-				2

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

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
06	14B2 EXT	25	-0-	25	492	25	2			Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	593	2	Y	12	12	1			1
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	23 13	1 9	467	2	Y	12	12	1			1
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	9 9	1 9	356	2	Y	8	7	1			2
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
06	360	N	83	-0-	-277	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	173 22	1 9	2775	2	Y	20	19	1			2
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	123 22	1 9	2445	2	Y	20	21	1			1
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	77 17	1 9	2953	2	Y	15	13	1			3
04	2880	N	2787	-0-	-93	-0-	2770	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	75 25	1 9	2820	2	Y	23	23	1			2
*06	3000	N	3019	-0-	19	19	56 25	1 9	2938	2	Y	23	23	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

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
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					4

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	1710 N	1193	-0-	-517	-0-	22	1	1171	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	125	-0-	125	125	2	1	123	2	Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 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
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-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	75 278	1 9	1541	2	N	253	373	1			63
02	2072	X	1603	-0-	-469	-0-	75 232	1 9	1296	2	N	211	184	1			90
03	2294	X	1794	-0-	-500	-0-	75 244	1 9	1475	2	N	222	187	1			125
04	2220	X	1782	-0-	-438	-0-	75 237	1 9	1470	2	N	215	187	1			153
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	75 242	1 9	1425	2	N	220	180	1			193
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	75 240	1 9	1345	2	N	218	184	1			227

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
01	1457	#	1436	-0-	-21	-0-	75 224	1 9	1137	2	N	204	189	1			93
02	1568	#	1244	-0-	-324	-0-	75 196	1 9	973	2	N	178	183	1			88
03	1736	#	1321	-0-	-415	-0-	75 215	1 9	1031	2	N	195	186	1			97
04	1680	#	1270	-0-	-410	-0-	75 188	1 9	1007	2	N	171	183	1			85
05	1426	#	1334	-0-	-92	-0-	75 202	1 9	1057	2	N	184	179	1			90
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	75 179	1 9	986	2	N	163	178	1			75

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-
06	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

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-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	480	N	86	-0-	-394	-0-	58	1	28	2	Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	930	N	326	-0-	-604	-0-	191	1	92	2	N	39	26	1			28
							43	9									

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

*01	0	W	1320	-0-	1320	7709	541	1	779	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	7709					N	-0-					-0-
*03	0	W	2522	-0-	2522	10231	719	1	1803	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	1252	-0-	1252	11483	592	1	660	2	N	-0-					-0-
*05	0	W	1013	-0-	1013	12496	692	1	321	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	5056					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
*06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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-
06	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

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-
06	1140 N	527	-0-	-613	-0-	355	1	172	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
06	T. A.		468	-0-	468	468	150	1	72	2	Y	224	167	1			204
							246	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

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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									
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	322	1	3127	2	N	5	6	1			7
							6	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	14	1	133	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

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
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	13	1	122	2	N	-0-	1	1			-0-

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

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-
06	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

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									
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	144	1	1402	2	N	4	5	1			7
							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
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-
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	3	1	1297	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

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

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-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-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
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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					48

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

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
06	3600	X	2536	-0-	-1064	-0-	2536	2			Y	-0-	10	1			68

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

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
06	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

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
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	N	6	8	1			73

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

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
06	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1366	2	9	9	N	8	12	1			95

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

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
*06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

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
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	663	1	1904	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
06	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
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
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	2610	X	2206	-0-	-404	-0-	384	1	1822	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
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
*06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	705	1	3342	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	817 7	1 9	3657	2	N	6					128
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	500 2	1 9	2478	2	N	2					130
03	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	578 3	1 9	2492	2	N	3					133
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
06	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	481	1	2278	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

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									
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	120	1	1330	2	N	-0-					-0-
							476	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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							
06	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	106	1	1181	2	N	2					24
							422	3	2	9							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

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									
*06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

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							
06	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	329	1	3653	2	N	97					120
							1305	3	107	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
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									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
							27	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

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
06	10290	#	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	190 12	1 9	1550	2	N	11					100
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	1022	2	N	9					109
03	1581	X	1046	-0-	-535	-0-	109 6	1 9	931	2	N	5					114
04	1710	X	1042	-0-	-668	-0-	116 7	1 9	919	2	N	6					120
05	1767	X	955	-0-	-812	-0-	109 8	1 9	838	2	N	7					127
06	1710	X	1174	-0-	-536	-0-	138 6	1 9	1030	2	N	5					132

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	729	1	5431	2	Y	-0-					132

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	4170	X	3497	-0-	-673	-0-	771	1	2651	2	N	68					160
							75	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
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									
*06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	1189	1	8862	2	N	33					180
							36	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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									
06	2070	X	1420	-0-	-650	-0-	319	1	1097	2	N	4					89
							4	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
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	39 50	1 9	2868	2	N	45					135
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	49 26	1 9	3359	2	N	24	90	1			69
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	58 39	1 9	3815	2	N	35					104
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	56 23	1 9	3794	2	N	21					125
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	56 36	1 9	3694	2	N	33					158
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	53 28	1 9	3910	2	N	25					183

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

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	110	1	624	3	Y	-0-					29
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	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

01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	1007	3	Y	2					24
02	1456	N	392	-0-	-1064	-0-	80	1	312	3	Y	-0-					24
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	265 6	1 9	1495	3	Y	5					29
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	205 4	1 9	1119	3	Y	4					33
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	765	3	Y	5					38
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					38

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

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

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	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	687 7	1 9	3893	3	Y	6					101
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					101

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

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-
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

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
*06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

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-
06	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
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
06	4200	X	3697	-0-	-503 B	-0-	3667	2	30	9	N	27					70

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

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
06	11610	X	9042	-0-	-2568 B	-0-	8968	2	74	9	N	67	197	1			97

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

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
*06	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6103	2	6	9	N	5					203

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

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
*06	7793	X	7793	-0-	-0- B	-0-	7771	2	22	9	N	20					153

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

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
06	10230	X	10146	-0-	-84 B	-0-	10076	2	70	9	N	64	196	1			126

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

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
06	5	X	NO RPT	-0-	-5 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
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
*06	10075	X	10075	-0-	-0- B	-0-	10075	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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
06	300	#	153	-0-	-147	-0-	153	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									
06	10890		1720	-0-	-9170	-0-	420	1	1300	2	N	-0-					14

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
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
06	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

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
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	145	1	1159	3	N	5					37
							6	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	Y	10	13	1			17

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

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
06	4320	X	2961	-0-	-1359	-0-	2932	2	29	9	Y	26	33	1			43

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

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
06	17160	X	11319	-0-	-5841	-0-	11207	2	112	9	Y	102	127	1			166

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

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
06	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
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
06	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

	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
01	2294	X	115	-0-	-2179	-0-	27 3	1 9	85	2	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
06	120	X	77	-0-	-43	-0-	12	1	65	2	N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

	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
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	37 8	1 9	117	2	N	7	195	1			47
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	84	2	N	10					57
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	148	2	N	5					62
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	22 6	1 9	92	2	N	5					67
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12 7	1 9	96	2	N	6					73
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	242	2	N	4					77

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

	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
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	251 8	1 9	789	2	Y	7					72
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	223 7	1 9	710	2	Y	6					78
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	233 8	1 9	785	2	Y	7					85
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	185 9	1 9	785	2	Y	8					93
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	109 10	1 9	881	2	Y	9					102
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	154 7	1 9	833	2	Y	6					108

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
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									
06	630	X	471	-0-	-159	-0-	71	1	385	2	N	14	191	1			228
							15	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

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
06	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

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
06	90	#	14	-0-	-76	-0-	2	1	12	2	N	-0-					166

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

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
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	1					63
							1	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
06	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

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
*06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	400	1	2170	2	N	38					210
							42	9									

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
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
06	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

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								
06	480	N	244	-0-	-236	B	-0-	38	1	204	2	N	2				86
								2	9								

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

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-
06	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

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-
06	90	#	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-				-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

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
*06	83	N	83	-0-	-0-		-0-	13	1	70	2	N	-0-				152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
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
06	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

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
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					145

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

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									
*06	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	2211	1	11999	2	N	115	192	1			155
							127	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	150	X	75	-0-	-75	-0-	12	1	63	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

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
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	19	1	103	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

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
06	450	X	314	-0-	-136	-0-	49	1	265	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

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
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	14	1	74	2	N	-0-					58

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

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
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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									
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	150	1	2238	2	N	-0-	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

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									
06	4320	X	3726	-0-	-594	-0-	235	1	3491	2	N	-0-	1	1			1

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

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-
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	20	9	1			17
							22	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	71	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	423	1	1362	3	Y	57	29	1			42
							63	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	153	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	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
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	2756	-0-	-251	-0-	652	1	2095	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					5

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1560	N	1168	-0-	-392	-0-	9	1	1159	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

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										
*06	12698	X	12698	-0-	-0-	B	-0-	697	1	11933	3	N	62						180
								68	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
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									
*06	14966	X	14966	-0-	-0-	B	-0-	111	1	14852	2	N	3					119
								3	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

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
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	33967							Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

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
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					45
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					53
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

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	161	X	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	#	1459	-0-	-4271	-0-	1458	2	1	9	N	1	4	5	1	8	207
05	5766	#	203	-0-	-5563	-0-	203	2			N	-0-	3	5			204
06	3270	#	1336	-0-	-1934	-0-	1336	2			N	-0-	3	5			201

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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
*06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	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
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	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	840 #	NO RPT	-0-	-840	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
06	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
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
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-	2	1			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11550	X	10150	-0-	-1400	-0-	603	1	9450	2	Y	88	97	1			100
							97	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
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									
06	12690	X	6734	-0-	-5956	-0-	402	1	6304	2	Y	25	31	1			31
							28	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
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-
*06	3000	N	3029	-0-	29	29	182	1	2847	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
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									
06	3180	X	1526	-0-	-1654	-0-	91	1	1429	2	Y	5	9	1			10
							6	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
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									
06	2940	X	2242	-0-	-698	-0-	134	1	2099	2	Y	8	12	1			13
							9	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
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-
06	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
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
06	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	112	1	1751	2	Y	-0-	2	1			3

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
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									
06	3360	X	1915	-0-	-1445	-0-	114	1	1793	2	Y	7	12	1			12
							8	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

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-
06	1770	N	1397	-0-	-373	-0-	84	1	1313	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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-
06	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

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
06	1860	N	916	-0-	-944	-0-	55	1	861	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

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

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1020 N	645	-0-	-375	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2070 N	1452	-0-	-618	-0-	87	1	1365	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	4530	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	441	X	-0-	-0-	-441	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

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-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

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

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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					6

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	X	904	-0-	-296	-0-	128	1	776	2	N	-0-					147

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3420	X	2486	-0-	-934	-0-	353	1	2133	2	N	-0-					156

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	X	369	-0-	-141	-0-	52	1	317	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	92	-0-	-598	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	315	1	1904	2	N	-0-					85

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	123	1	833	2	N	9					234
							10	9									
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	127	1	837	2	N	7	194	1			47
							8	9									
03	961	X	949	-0-	-12	-0-	113	1	827	2	N	8					55
							9	9									
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	N	2					57
							2	9									
05	1085	X	837	-0-	-248	-0-	108	1	720	2	N	8					65
							9	9									
06	1050	X	1017	-0-	-33	-0-	144	1	871	2	N	2					67
							2	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	303	1	741	2	N	4					114
							4	9									
02	1064	X	1024	-0-	-40	-0-	326	1	689	2	N	8					122
							9	9									
03	1178	X	772	-0-	-406	-0-	253	1	516	2	N	3					125
							3	9									
04	1140	X	992	-0-	-148	-0-	338	1	653	2	N	1					126
							1	9									
05	1147	X	928	-0-	-219	-0-	269	1	653	2	N	5					131
							6	9									
*06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	378	1	696	2	N	59	176	1			14
							65	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	639	1	1826	2	N	-0-					22
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	726	1	1999	2	N	13					35
							14	9									
03	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	560	1	1867	2	N	22					57
							24	9									
04	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	777	1	2140	2	N	21					78
							23	9									
05	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	661	1	1980	2	N	31					109
							34	9									
*06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	802	1	1994	2	N	-0-					109

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
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-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1560	X	1332	-0-	-228	-0-	468	1	861	2	N	3					139
							3	9									

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

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
06	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

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
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	861	2	Y	-0-					3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	240	X	213	-0-	-27	-0-	30	1	183	2	N	-0-					125

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	X	849	-0-	-81	-0-	120	1	729	2	N	-0-					110

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	780	X	633	-0-	-147	-0-	90	1	543	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	347	1	2098	2	N	13					208
							14	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1020	X	981	-0-	-39	-0-	139	1	842	2	N	-0-					50

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1920	X	1718	-0-	-202	-0-	243	1	1469	2	N	5					189
							6	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					115

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

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
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	164	1	769	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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-
06	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

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									
*06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	997	2	N	3	1	1			3
							3	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

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
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					88

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

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
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	2	Y	-0-					101

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	125 7	1 9	2232	2	N	6	8	1			82
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	2472	2	N	5	8	1			79
03	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	111 9	1 9	2255	2	N	8					87
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	2847	2	N	1	11	1			77
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	136	1	2645	2	N	-0-					77
*06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	154 8	1 9	2667	2	N	7	2	1			82

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

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
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	909	-0-	-767	-0-	108	1	789	2	Y	11					68
							12	9									
02	100	N	884	-0-	784	784	107	1	762	2	Y	14	53	1			29
							15	9									
03	T. A.		799	-0-	799	1583	86	1	705	2	Y	7					36
							8	9									
04	T. A.		1251	-0-	1251	2834	131	1	1117	2	Y	3					39
							3	9									
05	T. A.		1129	-0-	1129	3963	98	1	1019	2	Y	11					50
							12	9									
*06	5053	X	1090	-0-	-3963	-0-	106	1	984	2	Y	-0-					50

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

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
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	180	1	1671	2	Y	-0-					88

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

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-
*06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	22	1	44	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
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
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	18	1	168	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	598	2	Y	-0-					5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1620	X	1125	-0-	-495	-0-	381	1	744	2	N	-0-					12

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	220	1	2036	2	Y	-0-					155

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

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

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5970	X	3482	-0-	-2488	-0-	3479	3	3	9	Y	3	3	1			1

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	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
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
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	9	Y	1	1	1			5

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	579 101	1 9	216	2	Y	92	91	1			2
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	717 106	1 9	333	2	Y	96					98
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	812 125	1 9	330	2	Y	114	188	1			24
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900 12	1 9	10	2	Y	11	12	1			23
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	930 110	1 9	102	2	Y	100	103	1			20
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	33	34	1			19

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1320	N	989	-0-	-331 B	-0-	969	2	20	9	N	18					180

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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

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	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1098	3	540	9	N	491	444	1	127
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1198	3	496	9	N	451	452	1	126

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

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
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-
*06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

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-
06	480	N	89	-0-	-391	-0-	16	1	73	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

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-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5983	2	1	9	Y	1	1	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
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-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	113	1	1864	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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-
*06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	124	1	2049	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	3393	-0-	393	1346	193	1	3200	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

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									
06	2430	X	1093	-0-	-1337	-0-	62	1	1031	2	Y	-0-	1	1			1

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

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									
06	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	135	1	2228	2	Y	-0-	1	1			2

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

01	10416	X	5329	-0-	-5087	-0-	375	1	4952	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
02	9408	X	5476	-0-	-3932	-0-	380	1	5094	2	Y	2					6
							2	9									
03	10416	X	8136	-0-	-2280	-0-	596	1	7532	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	DLQ G-10		6085	-0-	6085	6085	382	1	5696	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
05	DLQ G-10		4895	-0-	4895	10980	279	1	4614	2	Y	2					7
							2	9									
*06	17950	X	6970	-0-	-10980	-0-	397	1	6572	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	348	1	4588	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4760	X	4262	-0-	-498	-0-	296	1	3965	2	Y	1					2
							1	9									
03	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	342	1	4324	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		4398	-0-	4398	4398	276	1	4119	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	8885	256	1	4229	2	Y	2					5
							2	9									
*06	12258	X	3373	-0-	-8885	-0-	192	1	3180	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

01	682	X	212	-0-	-470	-0-	15	1	196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	Y	1					2
							1	9									
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	285	-0-	-304	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	74	1	977	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	827	-0-	-181	-0-	57	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	76	1	1127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

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
06	1140	N	816	-0-	-324	-0-	46	1	770	2	Y	-0-	1	1			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

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-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

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									
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	213	1	3530	2	Y	-0-	1	1			4

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

01	2635	X	249	-0-	-2386	-0-	17	1	231	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	253	1	3398	2	Y	1					3
							1	9									
03	2728	X	2371	-0-	-357	-0-	174	1	2194	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	208	1	3102	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	4030	X	2393	-0-	-1637	-0-	137	1	2255	2	Y	1					6
							1	9									
06	3900	X	2155	-0-	-1745	-0-	123	1	2032	2	Y	-0-	1	1			5

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	396	1	5219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	330	1	4427	2	Y	1					2
							1	9									
03	5580	X	3835	-0-	-1745	-0-	281	1	3551	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		5504	-0-	5504	5504	346	1	5155	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	DLQ G-10		5309	-0-	5309	10813	303	1	5005	2	Y	1					4
							1	9									
*06	15638	X	4825	-0-	-10813	-0-	275	1	4550	2	Y	-0-	1	1			3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2882	-0-	-2946	-0-	203	1	2675	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
02	5264	X	2049	-0-	-3215	-0-	142	1	1906	2	Y	1					4
							1	9									
03	5828	X	2238	-0-	-3590	-0-	164	1	2071	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	379	1	5662	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	331	1	5461	2	Y	1					4
							1	9									
*06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	335	1	5549	2	Y	-0-	1	1			3

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

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									
*06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	250	1	4143	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

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-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

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
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	230	1	3803	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

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-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

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									
06	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	207	1	3430	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

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

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

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-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1386	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	149	1	2465	2	Y	-0-	1	1			1

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	14166	X	4272	-0-	-9894	-0-	243	1	4028	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	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
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									
*06	14781	X	4411	-0-	-10370	-0-	251	1	4160	2	Y	-0-	1	1			4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	693	X	153	-0-	-540	-0-	9	1	144	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
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-
*06	581	X	162	-0-	-419	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3217	X	995	-0-	-2222	-0-	57	1	938	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	199	1	3298	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	77	1	1270	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	11031	X	3531	-0-	-7500	-0-	201	1	3329	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	143	1	2365	2	Y	-0-	1	1			2

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
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-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	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
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
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	52	1	863	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
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-
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	161	1	2670	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

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-
*06	23762	X	8040	-0-	-15722	-0-	458	1	7582	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

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

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	34	1	562	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

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									
*06	9629	X	3122	-0-	-6507	-0-	178	1	2944	2	Y	-0-	1	1			3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1407	X	486	-0-	-921	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

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

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

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
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	165	1	2725	2	Y	-0-	1	1			2

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

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-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	111	1	1835	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

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

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	5252	-0-	2252	2252	299	1	4953	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	170	1	2239	2	Y	-0-					1
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	133	1	1781	2	Y	-0-					1
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	148	1	1871	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	64	1	957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		799	-0-	799	1822	46	1	753	2	Y	-0-					1
*06	2328	X	506	-0-	-1822	-0-	29	1	476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

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

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

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

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	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
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
*06	6881	X	2255	-0-	-4626	-0-	128	1	2126	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	409	X	84	-0-	-325	-0-	5	1	79	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
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-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	142	N	35	-0-	-107	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7479	-0-	-2968	-0-	527	1 2 9	6950	2	N	2	5	1			7
02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	854	1 2 9	11454	2	N	2					9
03	9021	X	4330	-0-	-4691	-0-	317	1 4 9	4009	2	N	4	5	1			8
04	8730	X	3813	-0-	-4917	-0-	239	1 3 9	3571	2	N	3	1	1			10
05	9300	X	7355	-0-	-1945	-0-	420	1 2 9	6933	2	N	2					12
06	9000	X	5397	-0-	-3603	-0-	307	1 1 9	5089	2	N	1	2	1			11

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

01	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	122	1 1 9	1604	2	Y	1	2	1			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1419	2	Y	1	1	1			-0-
04	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	88	1 1 9	1319	2	Y	1					1
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	168	1	2776	2	Y	-0-					1
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	146	1	2411	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	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

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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					47

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1890	X	748	-0-	-1142	-0-	43	1	705	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
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-
*06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

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									
06	2550	X	2051	-0-	-499	-0-	117	1	1934	2	N	-0-	1	1			1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

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									
06	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	181	1	2995	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

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-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

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

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-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

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-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	771	X	253	-0-	-518	-0-	14	1	238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	178	1	2954	2	Y	-0-	1	1			1

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140	N	713	-0-	-427	-0-	41	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

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

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-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

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

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-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

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

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

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

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
06	480	N	200	-0-	-280	-0-	11	1	189	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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

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

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

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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

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

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

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

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

01	1851 N	1474	-0-	-377	-0-	104 1 9		1369	2	N	1	2	1			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	87 1 9		1160	2	N	1					1
03	2449 X	1585	-0-	-864	-0-	116 1 9		1466	2	N	3	3	1			1
04	2370 X	1171	-0-	-1199	-0-	73 1 9		1096	2	N	2	1	1			2
05	2449 X	523	-0-	-1926	-0-	30 1 9		493	2	N	-0-					2
06	1530 X	1174	-0-	-356	-0-	67 1 9		1106	2	N	1	1	1			2

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	266	1	4404	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-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
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-
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	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
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-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
06	3480	X	2868	-0-	-612	-0-	163	1	2705	2	Y	-0-	1	1			2

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
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									
*06	11967	X	2696	-0-	-9271	-0-	154	1	2542	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	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
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-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	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
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
*06	5591	X	1765	-0-	-3826	-0-	101	1	1664	2	Y	-0-					2

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	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
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									
06	4530	X	4446	-0-	-84	-0-	253	1	4193	2	Y	-0-	1	1			2

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
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-
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	52	1	869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	758	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	62	1	1020	2	Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

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
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	86	1	1423	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

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

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	77	1	1275	2	Y	-0-	1	1			3

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

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

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

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

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

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	127	1	2095	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
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-
06	1680	N	677	-0-	-1003	-0-	39	1	638	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
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-
*06	1236	X	374	-0-	-862	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3300	X	2593	-0-	-707	-0-	148	1	2445	2	Y	-0-	1	1			3

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1733	X	540	-0-	-1193	-0-	31	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	N	610	-0-	-410	-0-	35	1	575	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7471	X	2262	-0-	-5209	-0-	129	1	2132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

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

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-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

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

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

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-
06	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	77	1	1270	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

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-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	185	1	3065	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	2319	X	776	-0-	-1543	-0-	44	1	732	2	Y	-0-	1	1			1

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
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
06	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	131	1	2167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	457	X	178	-0-	-279	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	188	N	81	-0-	-107	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

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

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-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

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-
06	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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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

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

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

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

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-					2
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	40	1	827	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

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-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

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

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

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
*06	5502	X	3101	-0-	-2401	-0-	177	1	2924	2	Y	-0-	1	1			4

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

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

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-
06	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

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-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

01	8773	X	7412	-0-	-1361	-0-	522	1	6884	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
02	7924	X	6014	-0-	-1910	-0-	417	1	5594	2	Y	3					5
							3	9									
03	8773	X	6465	-0-	-2308	-0-	474	1	5984	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
04	7440	X	6153	-0-	-1287	-0-	386	1	5761	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	336	1	5546	2	Y	2					5
							2	9									
06	7170	X	6699	-0-	-471	-0-	382	1	6316	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

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-
*06	1088	X	514	-0-	-574	-0-	29	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

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

01	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	234	1	3085	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	3500	X	2968	-0-	-532	-0-	206	1	2759	2	Y	3					7
							3	9									
03	3875	X	3233	-0-	-642	-0-	237	1	2993	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	185	1	2754	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	195	1	3217	2	Y	1					4
							1	9									
06	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	179	1	2963	2	Y	-0-	1	1			3

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

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-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10070 - 10080

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	336	1	4431	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5152	X	3545	-0-	-1607	-0-	246	1	3298	2	Y	1					2
							1	9									
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	497	1	6280	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	320	1	4776	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	362	1	5974	2	Y	1					4
							1	9									
*06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	265	1	4385	2	Y	-0-	1	1			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

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	2911	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	207	1	3089	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	190	1	3146	2	Y	1					2
							1	9									
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	181	1	3004	2	Y	-0-	1	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

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

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	72	1	909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	65	1	973	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2056	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
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-
06	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

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

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

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

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

01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	81	1	1072	2	Y	-0-							1
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	Y	-0-							1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	82	1	1034	2	Y	2	3	1					-0-
							2	9											
04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	64	1	957	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
05	DLQ G-10		1304	-0-	1304	2326	74	1	1230	2	Y	-0-							-0-
*06	3434	X	1108	-0-	-2326	-0-	63	1	1044	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

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

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-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

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

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
06	1500	N	580	-0-	-920	-0-	33	1	547	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

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-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	43	1	705	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
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-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	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
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									
06	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	232	1	3839	2	Y	1	2	1			5
							1	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
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-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	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
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-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	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
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-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2040	X	1755	-0-	-285	-0-	100	1	1654	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

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

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-
*06	1487	X	483	-0-	-1004	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

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-
06	3450	X	2629	-0-	-821	-0-	122	1	2507	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

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-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	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
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-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	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
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
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	72	1	1192	2	Y	-0-					2

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
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									
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	114	1	1880	2	Y	-0-	1	1			1

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
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-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	42	1	700	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
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-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	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
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-
06	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	67	1	1387	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	200	1	3316	2	Y	-0-	1	1			3

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

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

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4249	-0-	-153	-0-	299 1 1 9	3949 2	Y	1	2 1		2
02	4312 X	3681	-0-	-631	-0-	255 1 1 9	3425 2	Y	1			3
03	4774 X	3293	-0-	-1481	-0-	241 1 4 9	3048 2	Y	4	5 1		2
04	4620 X	3138	-0-	-1482	-0-	197 1 3 9	2938 2	Y	3	1 1		4
05	4247 X	2986	-0-	-1261	-0-	170 1 2 9	2814 2	Y	2			6
*06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	272 1 1 9	4496 2	Y	1	2 1		5

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

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									
06	5280	X	1686	-0-	-3594	-0-	96	1	1589	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

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-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

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									
06	3330	X	2694	-0-	-636	-0-	153	1	2541	2	Y	-0-	1	1			3

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

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-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

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
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12648	X	10611	-0-	-2037	-0-	747	1	9861	2	N	3	8	1			1
							3	9									
02	11424	X	9183	-0-	-2241	-0-	637	1	8544	2	N	2					3
							2	9									
03	10664	X	10114	-0-	-550	-0-	741	1	9364	2	N	8	11	1			-0-
							9	9									
04	10260	X	9017	-0-	-1243	-0-	566	1	8443	2	N	7	3	1			4
							8	9									
05	10602	X	10502	-0-	-100	-0-	599	1	9900	2	N	3					7
							3	9									
06	10260	X	9459	-0-	-801	-0-	539	1	8918	2	N	2	4	1			5
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

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

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-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	8970	X	8513	-0-	-457	-0-	485 1	1 9	8027	2	N	1	3	1			11

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

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

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-
06	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

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	2037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	156	1	2325	2	Y	1					1
							1	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	132	1	2178	2	Y	-0-					1
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2080	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

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-
*06	905	X	294	-0-	-611	-0-	17	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	6600	X	6137	-0-	-463	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	369 1	1 9	6111	2	N	1	2	1			8

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4740	X	3734	-0-	-1006	-0-	213	1	3521	2	N	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	97	1	1601	2	N	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3120	X	2825	-0-	-295	-0-	161	1	2663	2	N	1	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2520	X	1910	-0-	-610	-0-	109	1	1801	2	N	-0-	1	1			1

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	121	1	2007	2	N	-0-	1	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 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
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									
06	2160	X	1631	-0-	-529	-0-	93	1	1538	2	N	-0-	1	1			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

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

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

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
06	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	2			Y	-0-			13

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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

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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	46	-0-	-374	-0-	2	1	44	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
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
06	1290	N	664	-0-	-626	-0-	19	1	645	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

01	496	X	427	-0-	-69	-0-	423	2	4	9	Y	4					26
02	448	X	412	-0-	-36	-0-	35	1	374	2	Y	3					29
							3	9									
03	496	X	411	-0-	-85	-0-	33	1	376	2	Y	2	6	1			25
							2	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	3					28
							3	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	385	2	54	9	Y	49	69	1			8
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	2					10
							2	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18
02	1036	X	836	-0-	-200	-0-	70	1	760	2	Y	5					23
							6	9									
03	1147	X	878	-0-	-269	-0-	71	1	799	2	Y	7	7	1			23
							8	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	5					28
							6	9									
05	930	N	644	-0-	-286	-0-	637	2	7	9	Y	6	4	1			30
06	840	N	585	-0-	-255	-0-	48	1	533	2	Y	4					34
							4	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

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
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	134	1	1484	2	Y	19					40
							21	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

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
06	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	230	1	2552	2	N	13					109
							14	9									

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	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
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
06	4380	N	4374	-0-	-6 B	-0-	4341	2	33	9	Y	30					109

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	270	1	3316	2	N	17					107
							19	9									
02	3500	X	3447	-0-	-53	-0-	270	1	3138	2	N	35					142
							39	9									
03	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	270	1	3127	2	N	77	184	1			35
							85	9									
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	270	1	3102	2	N	25					60
							28	9									
05	3813	X	3377	-0-	-436	-0-	270	1	3088	2	N	17					77
							19	9									
06	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	240	1	3018	2	N	25					102
							28	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6570	X	5404	-0-	-1166	-0-	360 46	1 9	4998	2	N	42	190	1			57

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

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

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

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
06	14B2 EXT		3888	-0-	3888	3888	150 72	1 9	3666	2	N	65					87

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

01	6045	X	5660	-0-	-385	-0-	300 75	1 9	5285	2	N	68	191	1			80
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	300 90	1 9	5157	2	N	82					162
03	6045	X	4779	-0-	-1266	-0-	300 77	1 9	4402	2	N	70					232
04	5820	X	5313	-0-	-507	-0-	300 61	1 9	4952	2	N	55	190	1			97
05	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	240 88	1 9	4808	2	N	80					177
06	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	150 72	1 9	4396	2	N	65					242

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

01	1457	X	432	-0-	-1025	-0-	23 11	1 9	398	2	N	10					135
02	1316	X	456	-0-	-860	-0-	23 8	1 9	425	2	N	7					142
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-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	4470	X	3531	-0-		-939	-0-	210	1	3275	2	N	42					112
								46	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	9090	X	8548	-0-		-542	-0-	390	1	8090	2	N	62					107
								68	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	4350	X	3485	-0-		-865	-0-	240	1	3154	2	N	83					148
								91	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	2520	X	2512	-0-		-8	-0-	210	1	2257	2	N	41	189	1			70
								45	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	165	1	2181	2	N	21			148
							23	9							

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	14190	X	12606	-0-	-1584	-0-	390	1	11994	2	N	202	194	1	133
							222	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	EOM BALANCE
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							
06	6240		5497	-0-	-743	-0-	330	1	5091	2	N	69	187	1	97
							76	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	EOM BALANCE
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					
*06	600	N	521	-0-	-79	-0-	520	3	1	9	Y	1	1	8	13

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

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
*06	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

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
*06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	Y	-0-					1

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	155	1	982	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					1

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	180	N	39	-0-	-141	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					29

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
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									
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	198	1	1251	2	Y	-0-					3

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	400	1	1080	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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
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									
*06	T. A.		272	-0-	272	866	37	1	235	2	Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	392	1	2480	2	Y	-0-					12

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
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
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	70	1	390	3	Y	-0-					27

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

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
06	1290	N	836	-0-	-454	-0-	127	1	709	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

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-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	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

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-
06	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
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	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
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	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
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	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	103	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
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	4149	-0-	-2051	-0-	295	1	3854	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-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
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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	769	-0-	-68	-0-	55	1	714	2	N	-0-			-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-			35
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	1698	-0-	-162	-0-	121	1	1577	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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
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-
06	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
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	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	1897	-0-	-1203	-0-	135	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					45
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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-
*06	8040	X	5304	-0-	-2736	-0-	456	1	4848	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
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-
*06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	613	1	6520	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
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-
*06	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	265	1	2824	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
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
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	529	1	2754	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	150	1	1597	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	327	1	3482	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	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
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-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	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
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-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	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
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-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	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
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-
*06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	1028	1	10945	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
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-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	931	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
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-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	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
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-
*06	2310	X	1649	-0-	-661	-0-	142	1	1507	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	4830	X	3982	-0-	-848	-0-	574	1	3408	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

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
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	397	1	2066	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

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-
*06	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

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
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	246	1	1281	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

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-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	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
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-
06	2400	N	1970	-0-	-430	-0-	1970	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
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-
06	630	N	370	-0-	-260	-0-	370	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
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
*06	12916	X	4278	-0-	-8638	-0-	4278	2			Y	-0-					5

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	20126	X	6737	-0-	-13389	-0-	6737	2			Y	-0-					6

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

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
*06	601	X	224	-0-	-377	-0-	224	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	6660	X	6028	-0-	-632	-0-	288	1	4230	2	N	-0-					-0-
							1510	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
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									
*06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	271	1	3969	2	N	-0-					-0-
							1416	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
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									
*06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	126	1	1858	2	N	-0-					-0-
							665	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
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									
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
							70	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
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
*06	11613	X	3727	-0-	-7886	-0-	3727	2			Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-
							350	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	403	X	145	-0-	-258	-0-	145	2			Y	-0-					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	125	1	1850	2	N	-0-					-0-
							661	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	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. (I) GAS 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	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									
*06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	N	-0-					-0-
							709	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
							150	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1261	X	371	-0-	-890	-0-	371	2			Y	-0-					4

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7920	X	7363	-0-	-557	-0-	540	1	6823	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
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
*06	3217	X	1106	-0-	-2111	-0-	1106	2			Y	-0-					6

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

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-
06	2580	X	2109	-0-	-471	-0-	155	1	1954	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	121	1	1528	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

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-
06	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	140	1	2119	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

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-
06	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	311	1	3936	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

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-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	880	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
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-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	130	1	1638	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

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-
*06	21964	X	8008	-0-	-13956	-0-	8008	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

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
*06	16359	X	5334	-0-	-11025	-0-	5334	2			Y	-0-			6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

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-
06	10710	X	8146	-0-	-2564	-0-	597	1	7549	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	249	1	3753	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5379	X	1671	-0-	-3708	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	814	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	19920	X	18527	-0-	-1393	-0-	1358	1	17169	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9960	X	9017	-0-	-943	-0-	661	1	8356	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
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-
*06	926	X	407	-0-	-519	-0-	407	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
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-
*06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	201	1	2538	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
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-
*06	6580	X	1465	-0-	-5115	-0-	1465	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
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									
*06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	183	1	2670	2	Y	1					1
							952	3	1	9							

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
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									
*06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	413	1	6054	2	Y	1					1
							2159	3	1	9							

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
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							
*06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	282	1	4137	2	Y	-0-			23
							1475	3							

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

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-
06	1110	N	959	-0-	-151	-0-	110	1	849	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

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							
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	1524	2	Y	-0-			-0-
							543	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

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							
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			-0-
							74	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
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									
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	156	1	2296	2	Y	-0-					-0-
							819	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

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-
*06	2491	X	779	-0-	-1712	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

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-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-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
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-
06	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	219	1	2769	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	15168	X	4777	-0-	-10391	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2744	X	928	-0-	-1816	-0-	928	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
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									
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	149	1	2175	2	Y	-0-					-0-
							777	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

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-
06	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

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
*06	8690	X	2179	-0-	-6511	-0-	2157	2	22	9	Y	20	31	1			5

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

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-
*06	10405	X	3307	-0-	-7098	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

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-
*06	10329	X	3613	-0-	-6716	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

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-
*06	16602	X	5703	-0-	-10899	-0-	5703	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
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
*06	12809	X	4021	-0-	-8788	-0-	4000	2	21	9	Y	19	32	1			3

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

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-
06	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

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-
*06	4367	X	1496	-0-	-2871	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

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

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
*06	11226	X	4395	-0-	-6831	-0-	4373	2	22	9	Y	20	32	1			3

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

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-
*06	618	X	155	-0-	-463	-0-	155	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
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
*06	7683	X	2600	-0-	-5083	-0-	2600	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
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-
*06	7555	X	2528	-0-	-5027	-0-	2528	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
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-
06	7650	X	6723	-0-	-927	-0-	493	1	6230	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
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-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
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-
*06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	327	1	4940	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
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-
*06	2893	X	892	-0-	-2001	-0-	892	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

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-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

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									
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					-0-
							341	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

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									
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	97	1	1440	2	Y	1					1
							516	3	1	9							

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

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-
*06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	563	1	7114	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
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-
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	306	1	4616	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
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-
*06	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1022	1	15427	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
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-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	4050	X	2657	-0-	-1393	-0-	195	1	2462	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
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									
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	152	1	2245	2	N	-0-					-0-
							803	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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
*06	10401	X	3233	-0-	-7168	-0-	3211	2	22	9	Y	20	32	1			4

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

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-					1
*06	5893	X	1812	-0-	-4081	-0-	461	1	1351	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

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-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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
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-			3
*06	4021	X	1293	-0-	-2728	-0-	329	1	964	2	Y	-0-			2

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			1

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	88859	X	30865	-0-	-57994	-0-	7853	1	23012	2	Y	-0-			-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7620	X	2137	-0-	-5483	-0-	544	1	1593	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
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-
06	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
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
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	541	1	1645	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
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-
*06	3533	X	1170	-0-	-2363	-0-	1170	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-					7
*06	15937	X	5361	-0-	-10576	-0-	1364	1	3997	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
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-
*06	24456	X	7103	-0-	-17353	-0-	1807	1	5296	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
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
*06	2834	X	892	-0-	-1942	-0-	871	2	21	9	Y	19	32	1			3

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

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
*06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	516	1	1570	2	N	-0-					14

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

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-
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2148	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

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-
*06	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

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
*06	17911	X	6392	-0-	-11519	-0-	1626	1	4766	2	Y	-0-					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

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-
*06	13272	X	4310	-0-	-8962	-0-	1097	1	3213	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
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
*06	6178	X	2755	-0-	-3423	-0-	2734	2	21	9	Y	19	32	1			3

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	-0-					2
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					2
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					2
*01	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					2
*02	224	N	91	-0-	-133	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					2
*03	186	N	85	-0-	-101	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					2
*04	DLQ G-10		52	-0-	52	52	13	1	39	2	Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		294	-0-	294	346	74	1	220	2	Y	-0-					2
*06	563	X	217	-0-	-346	-0-	55	1	162	2	Y	-0-					3

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866

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-
*06	21032	X	7237	-0-	-13795	-0-	1841	1	5396	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

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-
*06	3846	X	1248	-0-	-2598	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5					48

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3455	X	1185	-0-	-2270	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

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
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
06	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	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
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-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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
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-
*06	39034	X	12819	-0-	-26215	-0-	3261	1	9558	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
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-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
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
*06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-	54	6			15

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6750	X	6684	-0-	-66	-0-	319	1	4689	2	N	1					1
							1675	3	1	9							

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4887	X	1667	-0-	-3220	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	30982	X	8926	-0-	-22056	-0-	2271	1	6655	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11730	X	10141	-0-	-1589	-0-	630	1	9511	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					6
*06	7481	X	2731	-0-	-4750	-0-	695	1	2036	2	Y	-0-					3

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

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-
06	5610	X	4720	-0-	-890	-0-	293	1	4427	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

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-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

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-					1
*06	4982	X	1356	-0-	-3626	-0-	345	1	1011	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

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-
*06	3815	X	1014	-0-	-2801	-0-	258	1	756	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

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-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	57	1	857	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	9926	X	3354	-0-	-6572	-0-	384	1	2970	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
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-
*06	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	920	1	11631	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
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-
*06	1478	X	413	-0-	-1065	-0-	413	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
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									
*06	8966	X	1565	-0-	-7401	-0-	387	1	1178	2	Y	-0-					28

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6865	X	2397	-0-	-4468	-0-	274	1	2123	2	Y	-0-					55

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

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-
*06	12423	X	4763	-0-	-7660	-0-	1212	1	3551	2	Y	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

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-
06	5250	X	4801	-0-	-449	-0-	352	1	4449	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

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-
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

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-					2
06	30	N	7	-0-	-23	-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

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-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	1200	1	3516	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
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-
*06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	186	1	2354	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1555	X	487	-0-	-1068	-0-	56	1	431	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
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-
06	2760	N	2517	-0-	-243	-0-	156	1	2361	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
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-
*06	10656	X	3679	-0-	-6977	-0-	421	1	3258	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
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									
*06	2258	X	679	-0-	-1579	-0-	168	1	511	2	Y	-0-					25

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1976	X	643	-0-	-1333	-0-	74	1	569	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
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-
06	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6884	X	2225	-0-	-4659	-0-	255	1	1970	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
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-
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	139	1	2099	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
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
*06	3524	X	1188	-0-	-2336	-0-	136	1	1052	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
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									
*06	25114	X	8571	-0-	-16543	-0-	981	1	7590	2	Y	-0-					196

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14460	X	11967	-0-	-2493	-0-	877	1	11090	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	85	1	1251	2	N	1					1
							448	3	1	9							

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3990	X	1952	-0-	-2038	-0-	143	1	1809	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	169	1	2131	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	106	1	1608	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1709	N	1434	-0-	-275	-0-	365	1	1069	2	Y	-0-			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	384	1	1125	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			2
*06	5073	X	2072	-0-	-3001	-0-	527	1	1545	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			1
*06	3531	X	1168	-0-	-2363	-0-	297	1	871	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

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

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-
06	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

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

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-
*06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	60	1	2427	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

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

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

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	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	511	1	3925	2	N	-0-					-0-
*06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	506	1	3640	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

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	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	-0-					53
*06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	692	1	4978	2	N	-0-					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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					153

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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					162

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7550	2	8	9	N	7					26

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
06	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

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
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
06	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

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
06	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

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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) //CONT.// 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	335	1			104

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

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
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
06	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	1324	2	8	9	N	7					51

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
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	4675	-0-	-161	-0-	207	1	4431	3	N	34	51	1			80
							37	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					80

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
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	2599	-0-	-625	-0-	326	1	2273	3	N	-0-					38
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					38
06	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
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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	316	1	798	3	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	253	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	555	-0-	-3	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					17
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
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	7056	-0-	-105	-0-	314	1	6727	3	N	14	130	1			27
							15	9									
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					27

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	118	1	2413	3	N	-0-					1
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-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
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	3	N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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	1027	-0-	-182	-0-	44	1	983	3	N	-0-					34
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-					50
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-			60
06	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

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-
06	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

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	1124	-0-	-23	-0-	48	1	1076	3	N	-0-			14
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			14

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

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	1805	-0-	-644	-0-	407	1	1396	3	N	2			119
							2	9							
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			119

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	771	1	3576	3	N	4			127
							4	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			127

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3428	3	N	19			82
							21	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			82

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
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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	572	1	1443	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
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	3356	-0-	-302	-0-	163	1	3193	3	N	-0-			24
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-			22
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

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

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
*06	2192	N	438	-0-	-1754	-0-	64	1	331	2	Y	39	130	1			42
							43	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
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									
*06	2870	N	685	-0-	-2185	-0-	106	1	555	2	Y	22					140
							24	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	1274	N	479	-0-	-795	-0-	57	1	422	2	Y	-0-					-0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	236	1	1061	2	Y	201	292	1			66
							221	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
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									
*06	2900	N	1491	-0-	-1409	5023	275	1	1191	2	Y	23	83	1			49
							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
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
*06	1054	N	149	-0-	-905	-0-	16	1	71	2	Y	56	159	1			66
							62	9									

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

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
06	2070	N	1448	-0-	-622	-0-	265	1	1183	2	Y	-0-					30

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10		38	-0-	38	161	7	1	31	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

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
*06	3000 N	2213	-0-	-787	3249	404	1	1809	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	816	1	2015	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
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-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	230	1	568	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
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-
06	0	X	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
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	#	4570	-0-	-390	-0-	494 158	1 9	3918	3	N	144	189	1			57
06	4800	#	4786	-0-	-14	-0-	510 164	1 9	4112	3	N	149	164	1			42

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	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
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
06	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
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

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
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					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

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

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

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-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

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-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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

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-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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									
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1758	2	N	28	32	1			30
							31	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

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									
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	123	1	3337	2	N	28	31	1			30
							31	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

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									
06	510	X	347	-0-	-163	-0-	12	1	332	2	N	3	3	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
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									
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		2147	-0-	2147	2147	77 895	1 9	1175	3	Y	814	755	1			60
05	T. A.		2504	-0-	2504	4651	67 1137	1 9	1300	3	Y	1034	934	1			160
06	T. A.		1739	-0-	1739	6390	42 952	1 9	745	3	Y	865	847	1			178

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

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

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

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

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

01	12307	X	11969	-0-	-338	-0-	639 249	1 9	11081	3	Y	226	211	1			84
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	618 207	1 9	9700	3	Y	188	209	1			63
03	11563	X	11350	-0-	-213	-0-	682 219	1 9	10449	3	Y	199	197	1			65
04	11190	X	10753	-0-	-437	-0-	648 210	1 9	9895	3	Y	191	208	1			48
05	11563	X	10699	-0-	-864	-0-	509 256	1 9	9934	3	Y	233	218	1			63
06	11190	X	9938	-0-	-1252	-0-	518 202	1 9	9218	3	Y	184	182	1			65

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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

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
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									
06	9600	#	4279	-0-	-5321	-0-	220	1	3910	3	Y	135	74	1			147
							149	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

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
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									
06	10440		9488	-0-	-952	-0-	500	1	8903	3	Y	77	38	1			74
							85	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
01	12400	X	10770	-0-	-1630	-0-	573 255	1 9	9942	3	Y	232	259	1			87
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	571 231	1 9	8963	3	Y	210	198	1			99
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	639 235	1 9	9791	3	Y	214	250	1			63
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	608 215	1 9	9272	3	Y	195	198	1			60
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	511 231	1 9	9970	3	Y	210	201	1			69
06	9570	X	6972	-0-	-2598	-0-	363 150	1 9	6459	3	Y	136	69	1			136

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

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-
06	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

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

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
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	975	-0-	-79	-0-	916	2	59	9	N	54					131
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					131

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) //CONT.// 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7804	-0-	-1124	-0-	7563	2	241	9	Y	219	260	1			126
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					126

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 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
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	9089	-0-	-1079	-0-	8884	2	205	9	Y	186	289	1			232
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					232

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
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	1275	-0-	-151	-0-	1136	2	139	9	Y	126	111	1			35
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					35

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

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									
*06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	470	1	2253	2	N	110					227
							121	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

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
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					85

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	855	2	102	9	Y	93	72	1			117
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					117

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

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	25428	-0-	-1294 B	-0-	380	1	24731	2	Y	260	260	1			-0-
							31	4	286	9							
06	26070	X	15677	-0-	-10393 B	-0-	482	1	15015	2	Y	133	133	1			-0-
							34	4	146	9							

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8730		7674	-0-	-1056	-0-	478	1	6741	3	Y	414					560
							455	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

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-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	B	-0-				N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

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
06	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
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
06		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

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									
06	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	697	1	1374	2	N	50					182
							55	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

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									
06	11460	X	9912	-0-	-1548	-0-	129	1	9630	2	Y	139	165	1			141
							153	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

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
06	2850	X	1646	-0-	-1204	-0-	22	1	1624	2	Y	-0-	25	1			6

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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									
06	1260	X	1225	-0-	-35	-0-	121	1	1089	3	N	14	2	8			112
							15	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

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									
06	210	X	187	-0-	-23	-0-	19	1	168	3	N	-0-					30

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

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									
06	3090	X	1777	-0-	-1313	-0-	175	1	1567	3	Y	32					111
							35	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	143	1	1285	3	Y	27					96
							30	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
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
06	780	X	552	-0-	-228	-0-	55	1	497	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
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
06	210	X	131	-0-	-79	-0-	16	1	115	2	N	-0-					44

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	300	X	171	-0-	-129	-0-	21	1	150	2	N	-0-					81

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
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									
06	1380	X	961	-0-	-419	-0-	115	1	824	2	N	20					95
							22	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	581	1	4155	2	N	46					144
							51	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
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									
06	1080	X	614	-0-	-466	-0-	75	1	536	2	N	3					117
							3	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	X	1859	-0-	-481	-0-	221	1	1583	2	N	50					117
							55	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	-0-					61

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1560	X	1511	-0-	-49	-0-	183	1	1308	2	N	18					146
							20	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1800	X	1678	-0-	-122	-0-	199	1	1424	2	N	50					371
							55	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	23	1	164	2	N	28					59
							31	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
*06	510	N	262	-0-	-248	-0-	142	1	99	2	N	19					185
							21	9									

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	301	1	2151	2	N	33					173
							36	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

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									
*06	3390	X	2988	-0-	-402	-0-	361	1	2581	2	N	42					137
							46	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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									
06	900	N	29	-0-	-871	-0-	17	1	12	2	N	-0-					81

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		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

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									
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	134	1	1413	2	N	3	3	8			108
							3	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

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
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
06	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

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
06	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

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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	208	1	931	2	N	2					202
							2	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	204	1	1011	2	N	-0-					202
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	224	1	965	2	N	1					203
							1	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	230	1	1072	2	N	5					208
							6	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	230	1	1106	2	N	3					211
							3	9									
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	218	1	1033	2	N	-0-					211

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	37410	X	37279	-0-	-131	-0-	37279	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12783 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	34620	X	15122	-0-	-19498	-0-	15122	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6390	X	5406	-0-	-984	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 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
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-
06	1950	X	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	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 #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	19470	X	17314	-0-	-2156	-0-	17314	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

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-
06	8010	X	6693	-0-	-1317	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

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									
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	337	1	1595	2	N	-0-					143

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

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									
*06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	585	1	2772	2	N	6	162	1			39
							7	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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 75	1 9	46	2	N	68					68
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
06	2040	X	47	-0-	-1993	-0-	8	1	39	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

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
06	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

01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	336 149	1 9	3716	2	N	135					194
02	3276	X	2742	-0-	-534	-0-	212 157	1 9	2373	2	N	143	172	1			165
03	3627	X	1957	-0-	-1670	-0-	166 78	1 9	1713	2	N	71	171	1	1	8	64
04	4080	X	3169	-0-	-911	-0-	240 131	1 9	2798	2	N	119	2	8			181
05	4216	X	3260	-0-	-956	-0-	295 79	1 9	2886	2	N	72	176	1			77
06	4080	X	3104	-0-	-976	-0-	250 124	1 9	2730	2	N	113	3	8			187

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4350	X	3719	-0-	-631	-0-	310	1	3383	2	N	24	3	8			107
							26	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

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
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	246	1	1167	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
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
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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	10974	R	10974	-0-	-0-	-0-	759	1	10215	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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

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

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

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
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	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

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
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	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

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
06	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
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									
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	179	1	650	2	Y	-0-					48

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

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
06	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

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									
*06	570	N	377	-0-	-193	-0-	86	1	288	2	Y	3					85
							3	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

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									
*06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	223	1	955	2	Y	10					248
							11	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	174	1			60

STEEN, BETTY WELL #: RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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									
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					189

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			Y	-0-	46	1			-0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5160	X	3993	-0-	-1167	-0-	3993	2			Y	-0-	92	1			-0-

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
06	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

01	6355 X	5877	-0-	-478 B	-0-	540	1	5337	2	N	-0-					87
02	5740 X	4863	-0-	-877 B	-0-	540	1	4323	2	N	-0-					87
03	6014 X	5090	-0-	-924 B	-0-	540	1	4506	2	N	40					127
						44	9									
04	4545 X	4545	-0-	-0- B	-0-	540	1	4002	2	N	3					130
						3	9									
05	5890 X	4304	-0-	-1586 B	-0-	540	1	3753	2	N	10					140
						11	9									
06	5700 X	3910	-0-	-1790 B	-0-	540	1	3359	2	N	10					150
						11	9									

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	14610 X	13526	-0-	-1084	-0-	13494	2	32	9	Y	29					72

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

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

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
06	4260	X	2579	-0-	-1681	-0-	2571	2	8	9	Y	7					33

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5680 - 5685

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
06	8550	X	8	-0-	-8542	-0-	8	2			Y	-0-					48

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

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
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3134	2	10	9	Y	9					42

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5640

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
*06	3000	N	6398	-0-	3398	20100	6376	2	22	9	Y	20					53

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

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
06	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
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

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
06	24180	X	20272	-0-	-3908		-0-	20246	2	26	9	Y	24					128

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

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3435					Y	NO RPT				29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER PETROLEUM CORP. 273614
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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									
*06	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	3			N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3600	X	2377	-0-	-1223	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4200	X	2662	-0-	-1538	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEON MANAGEMENT, LLC //CONT.// 842983
CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

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-
*06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	368	1	3707	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

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
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

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-
*06	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	1488	1	15002	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
*06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	114	1	1150	2	Y	-0-					3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	42	1	419	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	648	1	6534	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

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-
06	150	X	18	-0-	-132	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

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
*06	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	1921	1	19360	2	N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

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-
*06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	481	1	4845	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	145	2	N	5					13
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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	55					75

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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

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-
*06	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

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-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	270	1	4916	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

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-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

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-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	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 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	77	131	1			57
							85	9									

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

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-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	120	1	2186	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

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-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	103	1	1882	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH 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
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-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

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-
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1279	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

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-
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

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-
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

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									
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	3	1	52	3	N	6	63	1			27
							7	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

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-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

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-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

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-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

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-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	33	1	739	2	N	1				2
							1	9								

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

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	4663	-0-	-390	-0-	580	1	4002	2	Y	74	61	1		13
							81	9								
*06	4830	X	4387	-0-	-443	-0-	559	1	3828	2	Y	-0-				13

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

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								
06	6840	X	6292	-0-	-548	-0-	6286	2	6	9	Y	5	10	1		4

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06		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

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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		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

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
06		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

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
06		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

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
*06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	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
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
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	3	1	1			13
							3	9									

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
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
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	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
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-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	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
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
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	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
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
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	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
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									
06	480	X	356	-0-	-124	-0-	19	1	334	2	N	3	1	1			3
							3	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

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
06	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

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

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
06	360	X	90	-0-	-270	-0-	5	1	82	2	N	3	1	1			82
							3	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1307	-0-	-460	-0-	109	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							80	4									
*06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	302	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							34	4									

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

01	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

01	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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					25
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

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	468	-0-	-121	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	49	1	378	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

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	528	-0-	-154	-0-	42	1	436	2	Y	17	29	1			15
							31	4	19	9							
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	60	1	460	2	Y	16	15	1			16
							7	4	18	9							

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3557	-0-	3557	3557	294	1	3012	2	Y	32	21	1			11
							216	4	35	9							
06	14B2	EXT	622	-0-	622	4179	71	1	543	2	Y	-0-	5	1			6
							8	4									

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	Y	5	7	1			4
							38	4	6	9							
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	47	1	360	2	Y	3	3	1			4
							5	4	3	9							

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
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	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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

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	245	-0-	-220	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

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

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	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	598	1	6132	2	Y	158	188	1					100
							441	4	174	9									
06	4770	X	2534	-0-	-2236	-0-	275	1	2119	2	Y	99	96	1					103
							31	4	109	9									

DONNA (MARKS) //CONT.// 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/30/2017 - 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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

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	37215		NO RPT	-0-	-37215	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	2	Y	-0-					-0-
							95	4									
*06	3000	N	4530	-0-	1530	1530	514	1	3958	2	Y	-0-					-0-
							58	4									

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2017 - P/A 04/24/2017

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

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	477	-0-	-422	-0-	40	1	408	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	930	N	273	-0-	-657	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	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

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
06	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

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	5258	-0-	2158	2441	438	1	4497	2	Y	-0-					-0-
							323	4									
*06	3000	N	7806	-0-	4806	7247	886	1	6820	2	Y	-0-					-0-
							100	4									

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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

01	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

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
06	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

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

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
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	93 29	1 9	548	2	Y	26	56	1			13
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	137 33	1 9	665	2	Y	30	23	1			20
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	183 2	1 4	812 31	2 9	Y	28	23	1			25
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	127 33	1 9	844	2	Y	30	21	1			34
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	16 11	1 4	160 19	2 9	Y	17	33	1			18
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	9	1			9

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3			Y	-0-				-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) //CONT.// 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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

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-
*06	1100	N	850	-0-	-250	3034	238	1	612	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

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
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	230	1	590	2	N	-0-					105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					150

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	778	2	N	5					185
							6	9									
02	980	X	969	-0-	-11	-0-	265	1	696	2	N	7					192
							8	9									
03	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	288	1	757	2	N	2					194
							2	9									
04	1050	X	978	-0-	-72	-0-	284	1	693	2	N	1					195
							1	9									
05	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	301	1	742	2	N	5					200
							6	9									
06	1050	X	1016	-0-	-34	-0-	282	1	725	2	N	8					208
							9	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	514	-0-	483 B	-20257	108	1	406	2	N	-0-					21
06	14	N	777	-0-	763 B	-19494	150	1	627	2	N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

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									
06	9480	X	9266	-0-	-214	-0-	444	1	6502	2	N	-0-					-0-
							2320	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

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
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	740	2	264	3	Y	-0-					1

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	326	2	116	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	381	2	136	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

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
06	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	3347	2	1195	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

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									
06	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	353	1	5170	2	N	-0-					-0-
							1846	3									

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	200 987	1 3	3201	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3070	-0-	-990	-0-	144 693	1 3	2233	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	208 975	1 3	3103	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	207 952	1 3	2925	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	202 1112	1 3	2891	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	193 1008	1 3	2828	2	N	-0-					-0-

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

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

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-
*06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	5059	2	1806	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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

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-
06	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

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
06	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1216	3	30	9	Y	27	37	1			12

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

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
*06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3845	3	35	9	Y	32	43	1			21

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

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
06	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	3084	3	83	9	N	75	100	1			38

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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									
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	697	1	804	2	Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

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									
06	900	N	7	-0-	-893	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					2

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

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

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									
06	24270	X	22110	-0-	-2160	-0-	1175	1	20859	3	Y	69	105	1			28
							76	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4110		3100	-0-	-1010	-0-	216	1	2880	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	147	1	1545	3	Y	17	23	1			7
							19	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

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									
*06	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	788	1	13316	3	Y	97	133	1			36
							107	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5140		5140	-0-	-0-	-0-	325	1	4797	3	Y	16	23	1			6
							18	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	18690		18690	-0-	-0-	-0-	1028	1	17607	3	Y	50	72	1			19
							55	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
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
06	2670	#	1627	-0-	-1043	-0-	1623	2	4	9	N	4					131

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5

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 #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017 - P/A 07/29/17

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

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
06	14B2	EXT	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

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
06	14B2	EXT	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

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
06	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

01	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

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

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
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					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

01	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/2017

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

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-
06	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

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-
*06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	557	1	9228	3	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - PLUGGED 06/30/17

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-
06	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
01	7533	#	5383	-0-	-2150	-0-	285	1	5070	3	Y	25	32	1			14
							28	9									
02	6804	#	2958	-0-	-3846	-0-	153	1	2757	3	Y	44	25	1			33
							48	9									
03	7533	#	2328	-0-	-5205	-0-	125	1	2202	3	Y	1					34
							1	9									
04	6090		1666	-0-	-4424	-0-	87	1	1542	3	Y	34	44	1			24
							37	9									
05	5394	#	763	-0-	-4631	-0-	40	1	706	3	Y	15	26	1			13
							17	9									
06	5220	#	319	-0-	-4901	-0-	17	1	295	3	Y	6					19
							7	9									

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5298	-0-	-840	-0-	381	1	4917	3	Y	-0-					15
02	5544	X	4838	-0-	-706	-0-	349	1	4483	3	Y	5					20
							6	9									
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
06	5190	X	3288	-0-	-1902	-0-	222	1	3066	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

01	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					14
*02	560	N	489	-0-	-71	-0-	35	1	454	3	Y	-0-					14
*03	496	N	444	-0-	-52	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					14
*04	450	N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					14
*05	558	N	544	-0-	-14	-0-	39	1	505	3	Y	-0-					14
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	Y	1	1	6			14
							1	9									

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

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	148 206	1 9	5562	2	Y	187	211	1			38
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	271 228	1 9	8019	2	Y	207	210	1			35
03	15748	X	7029	-0-	-8719	-0-	235 105	1 9	6689	2	Y	95	106	1	3	8	21
04	15240	X	6494	-0-	-8746	-0-	217 147	1 9	6130	2	Y	134	122	1	1	8	32
*05	15748	X	5732	-0-	-10016	-0-	199 94	1 9	5439	2	Y	85	88	1			29
06	9120	X	5029	-0-	-4091	-0-	173 103	1 9	4753	2	Y	94	92	1			31

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	139 483	1 9	5224	2	Y	439	406	1			89
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	223 471	1 9	6590	2	Y	428	445	1			72
03	12338	X	7185	-0-	-5153	-0-	235 256	1 9	6694	2	Y	233	251	1	1	8	53
04	11940	X	5518	-0-	-6422	-0-	179 296	1 9	5043	2	Y	269	258	1			64
*05	12338	X	5078	-0-	-7260	-0-	172 202	1 9	4704	2	Y	184	186	1			62
06	7800	X	4902	-0-	-2898	-0-	163 246	1 9	4493	2	Y	224	212	1			74

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

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

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
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	1146	2	N	3					182
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	132 7	1 9	1004	2	N	6					188
03	1271	X	1111	-0-	-160	-0-	131 8	1 9	972	2	N	7					195
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
06	1260	X	855	-0-	-405	-0-	95	1	760	2	N	-0-					67

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	7	1	53	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	818	-0-	-1073	-0-	816	2	2	9	N	2					149
06	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1503	2	17	9	N	15					164

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	61	1	2015	3	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

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									
06	5430	X	5154	-0-	-276	-0-	153	1	4995	3	Y	5					29
							6	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

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	2301	-0-	-9	-0-	90	1	2211	3	Y	-0-					-0-
*05	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	59	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	65	1	2103	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

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									
*06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	236	1	7709	3	Y	53					62
							58	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

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-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

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
*06	2082 X	581	-0-	-1501	-0-	17	1	553	3	Y	10					18
						11	9									

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

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 #	897	-0-	-932	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*06	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	50	1	2650	2	N	-0-					-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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	0	N	-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

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
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	128	2	9	9	N	8					120

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

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
06	1170	#	403	-0-	-767	-0-	23	1	380	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

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
06	840	#	160	-0-	-680	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

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
06	750	#	533	-0-	-217	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					74

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
*06	443	R	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					56

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

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
*06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					41

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

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
*06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					32

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

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
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	251	2	11	9	N	10					119

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

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
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	236	2	11	9	N	10					63

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
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

01	248	N	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

01	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	9730	-0-	-190	-0-	134	1	9440	3	Y	137	129	1			13
							5	4	151	9							
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-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 #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12143	-0-	-3607	-0-	434	1	11533	3	Y	160	164	1			18
							176	9									
*05	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	1539	1	15134	3	Y	254	246	1			26
							9	4	279	9							
06	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					26

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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			6
							57	9									
*05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	1042	1	10265	3	Y	56	56	1			6
							2	4	62	9							
06	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					6

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1190	1	11705	3	Y	156	156	1			16
							5	4	172	9							
06	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	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 #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	9643	-0-	-277	-0-	133	1	9376	3	Y	118	116	1			13
							4	4	130	9							
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					13

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	306	1			34
							1	4	337	9							
05	10540	X	9696	-0-	-844	-0-	866	1	8468	3	Y	318	318	1			34
							12	4	350	9							
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					34

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	30	30	1			4
							1	4	33	9							
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	5588	-0-	-612	-0-	509	1	5010	3	Y	61	61	1			6
							2	4	67	9							
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					6

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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			5
							59	9									
05	7781	X	6789	-0-	-992	-0-	93	1	6628	3	Y	60	59	1			6
							2	4	66	9							
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-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
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			-0-
							9	9									
05	2604	X	1508	-0-	-1096	-0-	21	1	1473	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			6
							52	9									
05	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	583	1	5757	3	Y	35	37	1			4
							1	4	39	9							
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					4

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2465	-0-	-205	-0-	85	1	2249	3	Y	119	120	1			13
							131	9									
05	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	211	1	2058	3	Y	116	116	1			13
							4	4	128	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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			14
							151	9									
05	20925	X	16800	-0-	-4125	-0-	229	1	16412	3	Y	140	140	1			14
							5	4	154	9							
06	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					Y	NO RPT					14

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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			9
							106	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	101	1	967	3	Y	108	107	1			10
							4	4	119	9							
06	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
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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	152	1	1489	3	Y	44	45	1			5
							2	4	48	9							
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4007	-0-	-1356	-0-	369	1	3638	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-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
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			21
							226	9									
*05	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	1734	1	17043	3	Y	233	230	1			24
							8	4	256	9							
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	309	3	Y	3	3	1			1
							50	4	3	9							
06	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
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			14
							142	9									
05	11129	X	10423	-0-	-706	-0-	144	1	10122	3	Y	138	138	1			14
							5	4	152	9							
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					14

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	71	1			10
							79	9									
05	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	66	1	4645	3	Y	74	74	1			10
							3	4	81	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	140	1			16
							155	9									
05	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	498	1	4887	3	Y	147	146	1			17
							5	4	162	9							
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	137	1			16
							152	9									
05	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	361	1	3525	3	Y	144	143	1			17
							5	4	158	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					17

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	115	1	1119	3	Y	65	65	1			8
							2	4	72	9							
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1751	-0-	1751	2630	162	1	1589	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2630					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	7691	X	2942	-0-	-4749	-0-	104	1	2802	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	218	1	2144	3	Y	26	27	1			3
							1	4	29	9							
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	516	1			57
							574	9									
05	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	64	1	3412	3	Y	452	459	1			50
							16	4	497	9							
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					50

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	295	1			34
							315	9									
*05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	97	1	5345	3	Y	576	550	1			60
							20	4	634	9							
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					60

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	686	1			74
							743	9									
*05	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	467	1	31361	3	Y	967	942	1			99
							35	4	1064	9							
06	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					Y	NO RPT					99

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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			2
							28	9									
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	Y	24	24	1			2
							1	4	26	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	238	1			27
							263	9									
05	13082	X	11938	-0-	-1144	-0-	167	1	11530	3	Y	213	216	1			24
							7	4	234	9							
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					24

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	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									
06	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	41	1	3019	2	N	2					129
							2	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

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

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	0 N	-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 #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	601	1	2906	3	N	2					20
							2	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

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									
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	237	1	1143	3	N	49					172
							54	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

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-
06	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

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

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	170	1	825	3	N	37					77
							41	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	22230	X	15684	-0-	-6546	-0-	2689	1	12985	3	N	9					12
							10	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	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

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
06	570	N	90	-0-	-480	-0-	17	1	73	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

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
06	2430	X	877	-0-	-1553	-0-	169	1	708	2	N	-0-					102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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
06	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

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	1	2185	2	N	11					108
							12	9									
04	2430	X	2311	-0-	-119	-0-	364	1	1930	2	N	15					123
							17	9									
05	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	429	1	2062	2	N	14					137
							15	9									
06	2430	X	2414	-0-	-16	-0-	464	1	1939	2	N	10					147
							11	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	X	365	-0-	-25	-0-	70	1	295	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	375	1	863	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	346	1	824	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	432	1	991	2	N	-0-					-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	397	1	947	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	375	1	862	2	N	-0-					-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	477	1	1137	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	330	1	759	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	296	1	704	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	220	1	505	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	157	1	375	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	919	-0-	-259	-0-	279	1	640	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	975	-0-	-195	-0-	288	1	687	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	118	1	291	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

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-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	115	1	284	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	6221	1	15363	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) //CONT.// 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	18136	-0-	-7067	-0-	189	1	17704	2	Y	201	201	1			-0-
							22	4	221	9							
06	19290	X	12931	-0-	-6359	-0-	145	1	12644	2	Y	103	103	1			-0-
							29	4	113	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

*01	19747	X	13256	-0-	-6491	-0-	129	1	12966	2	N	115	115	1			-0-
							34	4	127	9							
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	5184	-0-	-10037	-0-	54	1	5052	2	N	65	65	1			-0-
							6	4	72	9							
06	14430	X	5506	-0-	-8924	-0-	62	1	5411	2	N	19	19	1			-0-
							12	4	21	9							

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1050	N	711	-0-	-339	-0-	22	1	687	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

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	4968	-0-	-3495	-0-	52	1	4910	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	6090	X	4592	-0-	-1498	-0-	50	1	4400	2	Y	120	120	1			-0-
							10	4	132	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

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2201 #	954	-0-	-1247	-0-	15	1	930	2	Y	5	5	1			-0-
						3	4	6	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	930 #	-0-	-0-	-930	-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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	1	1	124	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15116	-0-	-508 B	-0-	159	1	14938	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	14010	X	12460	-0-	-1550 B	-0-	140	1	12212	2	Y	73	73	1			-0-
							28	4	80	9							

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

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-
06	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

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-
06	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

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

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

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

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2176	-0-	2176 B	-1823412	22	1	2117	2	Y	31	31	1			-0-
							3	4	34	9							
06	1320	N	1775	-0-	455 B	-1822957	20	1	1730	2	Y	19	19	1			-0-
							4	4	21	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO 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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) //CONT.// 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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

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-
06	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

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-
*06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	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

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
*06	510	N	329	-0-	-181	-0-	25	1	303	3	Y	1	1	6			4
							1	9									

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

01	7013	R	7013	-0-	-0-	-0-	341	1	6518	3	Y	140	148	1			21
							154	9									
02	7640	R	7640	-0-	-0-	-0-	310	1	7207	3	Y	112	91	1			42
							123	9									
03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	271	1	4864	3	Y	106	126	1			22
							117	9									
04	6487		6487	-0-	-0-	-0-	239	1	6098	3	Y	136	118	1			40
							150	9									
*05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	187	1	6009	3	Y	71	94	1			17
							78	9									
*06	6274	X	6415	-0-	141	141	241	1	6123	3	Y	46	49	1			14
							51	9									

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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

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-
06	60	N	27	-0-	-33	B	-0-	1	1	26	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

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
06	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

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-
*06	531	N	531	-0-	-0-		-0-	531	2			Y	-0-				-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	100	1	1912	3	Y	93	98	1			13
							102	9									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	93	1	2154	3	Y	80	64	1			29
							88	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	3	Y	96	106	1			19
							106	9									
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	65	1	1652	3	Y	68	65	1			22
							75	9									
05	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	51	1	1635	3	Y	47	58	1			11
							52	9									
06	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	65	1	1653	3	Y	44	42	1			13
							48	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

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									
*06	3180	X	2740	-0-	-440	-0-	211	1	2525	3	Y	4	1	6			37
							4	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

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

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									
06	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	142	1	3616	3	Y	48	45	1			12
							53	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

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

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

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-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2430	X	696	-0-	-1734	-0-	77	1	613	2	Y	5					72
							6	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	73	1	568	2	Y	14					87
							15	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
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
*06	1440	N	920	-0-	-520	-0-	71	1	848	3	Y	1	1	6			17
							1	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

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

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	92	1	2328	3	Y	22	19	1			6
							24	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

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-
06	5100	X	4010	-0-	-1090	-0-	152	1	3858	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

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-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	61	1	1549	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	1568	1	50436	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

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-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	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 #: 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
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-
06	3480	X	1363	-0-	-2117	-0-	51	1	1291	3	Y	19	14	1			5
							21	9									

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
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-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2670	X	1263	-0-	-1407	-0-	47	1	1195	3	Y	19	23	1			5
							21	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
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-
06	960	N	727	-0-	-233	-0-	28	1	699	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4164	X	3277	-0-	-887	-0-	124	1	3147	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

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-
06	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	53	1	1344	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

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-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

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-
06	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	65	1	1638	3	Y	-0-					-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

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (5650) //CONT.// 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	750	X	413	-0-	-337	-0-	402	2	11	9	N	10					124

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
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
06	330	X	251	-0-	-79	-0-	239	2	12	9	N	11					78

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
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
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	3960	X	1383	-0-	-2577	-0-	133	1	1250	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

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-
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		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

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-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	873	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	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-
06		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	14B DENY	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	14B DENY	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
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
06	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
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
06	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

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								
06	2160 X	1880	-0-	-280	-0-	152	1	1693	2	Y	32	31	1		16
						35	9								

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	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

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

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

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
06	9480 X	8428	-0-	-1052	-0-	1413	1	7015	2	N	-0-				2

EXSUN (LOBO) //CONT.// 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	778	1	6983	2	Y	-0-						6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

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
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	219	1	1971	2	Y	-0-						2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

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
*06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	388	1	1879	2	N	-0-						59

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

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	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1096	1	1352	2	N	-0-						-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT						-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	195	1	240	2	N	-0-						-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT						-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4954	-0-	-719	-0-	1773	1	3181	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	N	-0-			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

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-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

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-
06	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

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-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	573	1	4386	2	N	-0-					5

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
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
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	186	1	1424	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
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
*06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	553	1	4227	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
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
*06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	688	1	5258	2	N	-0-					4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

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-
06	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

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-
06	12930	X	9068	-0-	-3862	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

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-
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

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-
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

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-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
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
06	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	179	1	889	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
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-
*06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	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
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
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	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
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-
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	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
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-
06	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	2	N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

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-
06	1800	N	633	-0-	-1167	-0-	633	2			N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

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
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-			2

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

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
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			12

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

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-
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	160	1	1725	2	N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

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
06	3630	X	3322	-0-	-308	-0-	3322	2			N	-0-			8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1462	2	185	9	N	168					216

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

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-
06	3660	X	3536	-0-	-124	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

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-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

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-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1	949	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

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-
06	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

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-
06	1380	N	956	-0-	-424	-0-	956	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	51	1	552	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
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
06	5190	X	4517	-0-	-673	-0-	757	1	3760	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
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
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	2			N	-0-					1

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	156	1	476	2	N	-0-					12

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	2			N	-0-					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3420	X	2458	-0-	-962	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1740	N	1415	-0-	-325	-0-	1415	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
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
06	2850	X	2252	-0-	-598	-0-	377	1	1875	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
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-
06	2190	X	2041	-0-	-149	-0-	2041	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
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-
06	3390	X	2462	-0-	-928	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

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-
06	1440	N	975	-0-	-465	-0-	975	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

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
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					4

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

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
06	8940	X	6045	-0-	-2895	-0-	6045	2			N	-0-					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

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-
06	3000	X	1994	-0-	-1006	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6090	X	3801	-0-	-2289	-0-	3801	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
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-
06	1290	N	965	-0-	-325	-0-	965	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
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-
*06	500	N	1341	-0-	841	4694	2	1	1339	2	Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5760	X	5215	-0-	-545	-0-	5215	2			N	-0-					54

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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 #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	222	1	652	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	380	1	4087	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	255	1	1267	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
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-
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	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
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-
06	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	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
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-
06	4770	X	3825	-0-	-945	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

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

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

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-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

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-
06	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	1584	2			N	-0-			-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

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-
*06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	238	1	2559	2	N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

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-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

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-
06	T. A.		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	5917	X	1896	-0-	-4021	-0-	3	1	1893	2	Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

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-
06	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

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-
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	86	1	929	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

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-
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

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-
06	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

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	137	-0-	-18	-0-	26	1	105	2	N	5					13
							6	9									
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	18	1	70	2	N	-0-					13
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	-0-					13
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	71	1	218	2	N	-0-					13

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					3

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5342	2	15	9	N	14					177

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3480	X	3292	-0-	-188	-0-	3292	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
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
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	243	1	2615	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
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
*06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1431	1	7104	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
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-
06	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	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
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-
*06	6016	X	1675	-0-	-4341	-0-	2	1	1673	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
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-
06	5550	X	4208	-0-	-1342	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					3

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2130	X	1544	-0-	-586	-0-	131	1	1413	2	N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	46	-0-	-374	-0-	8	1	38	2	N	-0-					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	346	1	1721	2	N	-0-					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					2

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10110	X	8533	-0-	-1577	-0-	726	1	7807	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	514	1	2098	2	N	4					95
							4	9									
*04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	522	1	2038	2	N	-0-					95
*05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	565	1	2207	2	N	-0-					95
06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	635	1	1934	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
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
*06	1298	X	209	-0-	-1089	-0-	209	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
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
*06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	385	1	4114	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
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-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	38	1	401	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
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-
*06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	192	1	2048	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	97	1	1041	2	N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	4530	X	4463	-0-	-67	-0-	748	1	3715	2	N	-0-			11

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4830	X	4653	-0-	-177	-0-	4653	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	406	-0-	-404	-0-	68	1	338	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	142	1	580	2	N	-0-					128
*04	690	N	626	-0-	-64	-0-	128	1	498	2	N	-0-					128
*05	713	N	612	-0-	-101	-0-	125	1	487	2	N	-0-					128
*06	690	N	509	-0-	-181	-0-	126	1	383	2	N	-0-					128

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

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-
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	263	1	2809	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

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-
*06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1250	1	6206	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

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
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	299	1	1484	2	N	-0-					11

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

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-
06	990	N	177	-0-	-813	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5820	X	5754	-0-	-66	-0-	279	1	5475	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2190	N	1810	-0-	-380	-0-	1810	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
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-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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-
06	2370	N	2315	-0-	-55	-0-	2315	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
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-					7
*06	4753	X	1788	-0-	-2965	-0-	1788	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
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-
06	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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 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
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-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	26	1	274	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	682	1	7336	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
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
06	3510	X	3156	-0-	-354	-0-	529	1	2627	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
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-
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	195	1	2098	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
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	479 3	1 9	1012	2	N	3			3
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
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	2	N	-0-			3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

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-
06	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

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
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					22

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

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-
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	303	1	1504	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

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-
*06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

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-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

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
*06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	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
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
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	3	1	1884	2	N	-0-					4

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					20

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	N	1691	-0-	-499	-0-	1691	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
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-
*06	16179	X	5296	-0-	-10883	-0-	8	1	5288	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	70	X	47	-0-	-23	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2				N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

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-
*06	11997	X	3997	-0-	-8000	-0-	194	1	3803	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

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-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

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
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	545	1	4217	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

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
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
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-
*06	22812	X	7823	-0-	-14989	-0-	11	1	7812	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
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-
06	9180	X	8970	-0-	-210	-0-	8970	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
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-
*06	18200	X	5991	-0-	-12209	-0-	9	1	5982	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	1			2

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

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-
06	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	2159	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

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									
*06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4753	2	7	9	Y	6	9	1			6

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

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-
*06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

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-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

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-
06	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	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
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-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
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
*06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	869	1	9276	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
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-
06	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	1467	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
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									
06	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1755	2	6	9	Y	5	37	1			19

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
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-					55
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	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
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-
06	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	1287	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
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
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
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-
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	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
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-
06	2700	N	2602	-0-	-98	-0-	2602	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
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-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	119	1	1266	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
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-
06	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	99	1	1056	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	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
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-
06	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	114	1	1228	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
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-
*06	6329	X	1963	-0-	-4366	-0-	3	1	1960	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
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-
06	11550	X	10269	-0-	-1281	-0-	870	1	9399	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
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-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
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-
06	5910	X	5238	-0-	-672	-0-	254	1	4984	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
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-
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
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-
06	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
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-
*06	8964	X	2851	-0-	-6113	-0-	138	1	2713	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
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-					3
*06	1173	X	385	-0-	-788	-0-	385	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
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
06	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	242	1	4736	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	334	1	6556	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
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-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	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
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
*06	8956	X	3004	-0-	-5952	-0-	3004	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
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-
*06	1165	X	418	-0-	-747	-0-	1	1	417	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

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-
*06	42192	X	13437	-0-	-28755	-0-	652	1	12785	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

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-
*06	3355	X	2968	-0-	-387	-0-	174	1	2794	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

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-
*06	52609	X	16830	-0-	-35779	-0-	817	1	16013	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

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-
*06	118271	X	37859	-0-	-80412	-0-	1837	1	36022	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	116	1	2272	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
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-
06	10170	X	9816	-0-	-354	-0-	476	1	9340	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2295	2	N	10					10
							11	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10530	X	10324	-0-	-206	-0-	501	1	9814	2	N	8					51
							9	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14340	X	13348	-0-	-992	-0-	594	1	12752	2	N	2	2	8			151
							2	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	160	1	3312	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	207	1	4582	2	N	-0-			21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	43	1	448	2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	614	1	4713	2	N	-0-			-0-
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	616	1	4432	2	N	-0-			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3124	-0-	-2673	-0-	3124	3			N	-0-	32 1		249
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-			214
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			214

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-	161	1			17
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7350	X	7039	-0-	-311	-0-	437	1	6602	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	210	1	3173	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	53	1	794	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2550	N	1988	-0-	-562	-0-	124	1	1864	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3420	X	3080	-0-	-340	-0-	191	1	2889	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

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-
06	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	372	1	5620	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

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-
06	2640	N	2376	-0-	-264	-0-	148	1	2228	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

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-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	88	1	1329	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

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-
06	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

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
06	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
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									
*06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	2134	1	8803	2	Y	89	90	1			46
							98	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

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									
06	4740	X	4474	-0-	-266	-0-	851	1	3512	2	Y	101	102	1			123
							111	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

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-
*06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1501	1	1606	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	86	1	247	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

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-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	29	1	85	3	N	1					1
							1	9									

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
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	1762	-0-	-1276	-0-	46	1	1716	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	1734	-0-	-1206	-0-	43	1	1691	2	N	-0-			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

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	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	789	1	28374	2	N	-0-			-0-
06	29010	X	28005	-0-	-1005	-0-	721	1	27284	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

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	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	78	1	2934	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	70	1	2778	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

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	2059	-0-	-111	-0-	54	1	2005	2	N	-0-			-0-
*06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1928	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

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-
06	2220	#	2007	-0-	-213	-0-	970	1	1037	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3330	X	1750	-0-	-1580	-0-	452	1	1298	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

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-
06	570	N	410	-0-	-160	-0-	106	1	303	3	N	1					1
							1	9									

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

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-
*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1577	1	4536	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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

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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

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
06	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

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

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
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
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
06	1020 N	759	-0-	-261	-0-	735	2	24	9	N	22					132

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
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
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
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-
06	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
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
06	2580	X	2367	-0-	-213	-0-	2350	3	17	9	N	15					91

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

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
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	3	7	9	N	6					195

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	32058	X	32058	-0-	-0-	-0-	3072	1	28986	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

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-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

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-
*06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10350 X	9934	-0-	-416	-0-	36	1	9898	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5550 X	2479	-0-	-3071	-0-	102	1	2377	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	59400 X	15106	-0-	-44294	-0-	624	1	14482	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		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
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-
06	10680	X	8250	-0-	-2430	-0-	341	1	7909	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
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-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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
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-
06	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
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-
06	68190	X	58643	-0-	-9547	-0-	211	1	58432	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	1080	N	926	-0-	-154	-0-	38	1	888	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	4920	X	2967	-0-	-1953	-0-	123	1	2844	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

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-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	63300	X	54714	-0-	-8586	-0-	198	1	54516	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	1230	X	947	-0-	-283	-0-	39	1	908	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	102510	X	92569	-0-	-9941	-0-	334	1	92235	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

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-
06	2340	X	904	-0-	-1436	-0-	37	1	867	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

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-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	21	1	493	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

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-
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	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

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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
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
06	1020	N	798	-0-	-222	-0-	43 4	1 9	751	2	N	4	1	1			36

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
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
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9	1674	2	N	3	1	1			3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	97	1	558	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
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-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	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
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									
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	85	1	486	2	N	2	1	1			44
							2	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	638	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	290	1	1662	2	Y	4	1	1			36
							4	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	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
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									
06	15690	X	12656	-0-	-3034	-0-	1871	1	10721	2	N	58	96	1			216
							64	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
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									
06	10980	X	8790	-0-	-2190	-0-	1299	1	7445	2	N	42	246	1			52
							46	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
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-
06	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
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
06	1890	X	1185	-0-	-705	-0-	176	1	1007	2	N	2					49
							2	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4440 X	3830	-0-	-610	-0-	883	1	2947	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
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-
06	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

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-
06	5100	X	2216	-0-	-2884	-0-	511	1	1705	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

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-
06	2760	X	2321	-0-	-439	-0-	535	1	1786	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	3000	N	4014	-0-	1014	1014	925	1	3089	3	Y	-0-					64

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

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
*06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	746	1	2490	3	Y	-0-					59

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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

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
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
06	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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

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
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

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
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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. (I) GAS 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	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									
*06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	273	1	28	2	N	-0-					7
							2905	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. (I) GAS 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	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							
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	281	1	29	2	N	4	4	8			10
							2985	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. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		707	-0-	707	707	59	1	6	2	N	10	10	8			-0-
							631	3	11	9							

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	44	1	5	2	N	8	8	8			-0-
							472	3	9	9							

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	8			39

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	44	33	1	21	8	13
							209	3	48	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	14	14	8			10
							437	3	15	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	206	1	21	2	N	185	191	1	7	8	15
							2194	3	204	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9330	X	8319	-0-	-1011	-0-	704	1	71	2	N	56	25	8			68
							7482	3	62	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
06	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	154	1	16	2	N	11	11	8			12
							1638	3	12	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

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							
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	132	1	13	2	N	29	17	8			43
							1407	3	32	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

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									
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	156	1	16	2	N	23	72	1			11
							1661	3	25	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7620	X	7340	-0-	-280	-0-	625	1	63	2	N	13	5	8			58
							6638	3	14	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	8	2	N	17	9	8			21
							833	3	19	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	32	1	3	2	N	20	20	8			43
							336	3	22	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	125	1	13	2	N	91	90	1	17	8	48
							1325	3	100	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-

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

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									
*06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	371	1	1342	2	Y	45					161
						50	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

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
*06	2900 N	1546	-0-	-1354	5141	321	1	1225	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8940	X	8258	-0-	-682	-0-	550	1	7684	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

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
06	5310	X	3746	-0-	-1564	-0-	250	1	3496	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

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
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

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
*06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8244	2	89	9	Y	81	85	1			12

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

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-
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 10340 - 10407

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
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	272	1	3805	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
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									
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	218	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
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-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7950	X	1951	-0-	-5999	-0-	1929	2	22	9	Y	20	23	1			45

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

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-
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

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
*06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	935	2	Y	-0-					1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	177	1	2477	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

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									
*06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	252	1	3526	2	Y	46	47	1			6
							51	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

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
*06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3654	2	45	9	Y	41	42	1			14

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

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
06	2040	N	954	-0-	-1086	-0-	942	2	12	9	Y	11	13	1			17

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

	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
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									
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	2	Y	46	47	1			6
							51	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

	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
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
*06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10505	2	14	9	Y	13	14	1			29

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
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									
06	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	197	1	2752	2	Y	47	49	1			11
							52	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

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
06	4920	X	3056	-0-	-1864	-0-	204	1	2852	2	Y	-0-					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

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
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	141	1	1975	2	Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

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-
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

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
06	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	3808	2	136	9	Y	124	142	1			31

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

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
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

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									
*06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	183	1	2553	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

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
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

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
*06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11490	2	43	9	Y	39	40	1			15

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

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
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1258	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
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
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

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
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

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									
06	5520	X	5264	-0-	-256	-0-	351	1	4903	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

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
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1126	2	14	9	Y	13	14	1			21

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

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
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	124	1	1734	2	Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	Y	-0-					3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	121	1	1692	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	630	N	235	-0-	-395	-0-	235	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
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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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
06	19350	X	10712	-0-	-8638	-0-	696	1	9727	2	Y	263	275	1			85
							289	9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

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-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

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									
06	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	208	1	2912	2	Y	63	66	1			3
							69	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

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
06	6690	X	6369	-0-	-321	-0-	425	1	5944	2	Y	-0-					9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	221	1	3082	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

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
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	121	1	1694	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

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-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

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-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

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
06	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	1689	2			Y	-0-					21

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	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

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
06	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

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									
06	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	165	1	3305	2	N	59					165
							65	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

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
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					86

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					262

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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-
06	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

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
06	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

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
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					31

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	384	1	3845	2	N	1	172	1			38
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

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-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	17	1	419	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

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-
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	111	1	2704	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

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-
*06	3000	N	9868	-0-	6868	23505	390	1	9478	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	53	1	1281	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

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-
06	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	69	1	1679	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

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-
06	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

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-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	18	1	439	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

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-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	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
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-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	22	1	527	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
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
*06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3567	2	33	9	N	30					112

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
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-
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	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
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									
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	396	1	1609	2	N	17					62
							19	9									

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
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							
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	59	1	6	2	N	10	10	8			-0-
							631	3	11	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-							94

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

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											
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	Y	103	132	1					167
							113	9											

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	50 45	1 9	1263	2	Y	41	46	1			213
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53 39	1 9	1145	2	Y	35	196	1			52
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	67 42	1 9	1501	2	Y	38	29	1			61
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	72 43	1 9	1498	2	Y	39	7	1			93
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74 33	1 9	1496	2	Y	30	28	1			95
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	75 61	1 9	1508	2	Y	55	26	1			124

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	1457	X	341	-0-	-1116	-0-	93 44	1 9	204	2	Y	40	15	1			111
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	619 42	1 9	1319	2	Y	38	12	1			137
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 36	1 9	1040	2	Y	33	18	1			103
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	443 33	1 9	977	2	Y	30	7	1			126

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	199	1	3983	2	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

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
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

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									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					72

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					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
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG 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
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-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					45

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					95

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					159

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					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
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									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					121

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
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
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					58

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					89

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	358 1 3 9		2577	3	Y	-0-					69
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	361 1 3 9		2662	3	Y	-0-					69
03	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	334 1 12 9		2443	3	Y	11	21	1			59
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	421 1 3 9		3007	3	Y	3					62
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	432 1 39 9		3129	3	Y	35	36	1			61
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					61

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53 1 36 9		378	3	Y	33	31	1			7
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49 1 40 9		359	3	Y	36	31	1			12
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50 1 34 9		363	3	Y	31	38	1			5
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60 1 35 9		430	3	Y	32	36	1			1
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82 1		596	3	Y	-0-					1
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

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
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					23

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

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									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					57

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

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									
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					10

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					180

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
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									
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					36

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

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
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					68

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

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									
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					17

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

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
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

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-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "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
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									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					35

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	97 70	1 9	701	3	Y	64	59	1			65
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	83 75	1 9	616	3	Y	68	60	1			73
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	98 32	1 9	716	3	Y	29	35	1			67
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	106 33	1 9	753	3	Y	30	33	1			64
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	3	Y	-0-					64
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					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
01	11284	X	8800	-0-	-2484	-0-	1070 33	1 9	7697	3	Y	30	48	1			46
02	9380	X	7767	-0-	-1613	-0-	920 54	1 9	6793	3	Y	49	50	1			45
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1212 69	1 9	8853	3	Y	63	95	1			13
04	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	1682 69	1 9	12005	3	Y	63					76
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1225 54	1 9	8885	3	Y	49	83	1			42
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					42

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6217	-0-	-913	-0-	755 33	1 9	5429	3	Y	30	48	1			124
02	6244	X	5597	-0-	-647	-0-	661 54	1 9	4882	3	Y	49	50	1			123
03	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	743 14	1 9	5430	3	Y	13	19	1			117
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	792 14	1 9	5652	3	Y	13					130
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	809 61	1 9	5864	3	Y	55	92	1			93
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					93

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
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	140 63	1 9	1007	3	Y	57	53	1			41
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	120 67	1 9	888	3	Y	61	53	1			49
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	140 15	1 9	1020	3	Y	14	17	1			46
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148 17	1 9	1057	3	Y	15	17	1			44
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	151 114	1 9	1094	3	Y	104	110	1			38
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					38

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					69

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					37

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					49

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					22

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
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-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B DENY	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
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-
06	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

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

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	12					112
							13	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	360	N	149	-0-	-211	-0-	4	1	145	2	N	-0-					207

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

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									
06	1170	N	367	-0-	-803	-0-	10	1	335	2	N	20					109
							22	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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									
06	18540	X	9663	-0-	-8877	-0-	234	1	9247	2	N	165	193	1			199
							182	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

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									
06	14B2	EXT	7616	-0-	7616	20474	184	1	7279	2	N	139	195	1			271
							153	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

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
06	2820	X	1175	-0-	-1645	-0-	29	1	1140	2	N	5					337
							6	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	78150	X	46297	-0-	-31853	-0-	1111	1	43868	2	N	1198	1151	1			349
							1318	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					90

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
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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	20	1	90	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	444	1	2058	2	N	32					95
							35	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	94	1	438	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

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

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

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
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	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
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	91 20	1 9	456	2	N	18					93
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	106 24	1 9	440	2	N	22					115
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	90 24	1 9	516	2	N	22					137
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72 29	1 9	482	2	N	26					163
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	64 10	1 9	232	2	N	9					172
06	600	N	22	-0-	-578	-0-	4	1	18	2	N	-0-					172

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10034 - 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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

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-
06	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

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							
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	10	1	509	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

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

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
06	14B DENY	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

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	#	403	-0-	-2357	-0-	400	4	3	9	N	3				42
05	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				42
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				42

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	198	1	5110	2	Y	1068	1014	1			110		
							1175	9											
*06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	259	1	3849	2	Y	777	743	1			144		
							855	9											

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	15	16	0			2
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	25 41	1 9	318	2	Y	37	36	1			3
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28 36	1 9	526	2	Y	33	32	1			4
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14 32	1 9	483	2	Y	29	31	1			2
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20 34	1 9	511	2	Y	31	30	1			3
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	276	2	Y	15	15	1			3

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556		556	-0-	-0-	876	446	2	110	9	Y	100	126	0			16
02	1324	N	448	-0-	-876	-0-	31 18	1 9	399	2	Y	16	30	1			2
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	360	N	291	-0-	-69	-0-	7 57	1 9	227	2	Y	52	49	1			3
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12 72	1 9	322	2	Y	65	61	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

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

	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
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	5860		5860	-0-	-0-	-0-	206	1	5329	2	Y	295	282	1			30
							325	9									
*06	5135	R	5135	-0-	-0-	-0-	306	1	4547	2	Y	256	239	1			47
							282	9									

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

	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
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
06	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

	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
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-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-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

	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
06	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN		919	-0-	919	B	919	919	2		N	-0-					-0-
06	SHUT IN		571	-0-	571	B	1490	571	2		N	-0-					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-4805	-0-					N	74	198	1			53
*06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6355	2	26	9	N	24					77

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
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	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					160
06	1290	X	954	-0-	-336	-0-	911	2	43	9	N	39	199	1			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	X	-0-	-0-	-360	-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. (I) GAS 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	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
06	600	X	491	-0-	-109	-0-	66	1	425	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. (I) GAS 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	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									
*06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1051	1	8824	2	N	553	356	1			451
							608	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	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									
06	1140	X	877	-0-	-263	-0-	23	1	848	2	N	5	3	1			165
							6	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
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
06	3060	X	2327	-0-	-733	-0-	241	1	2020	2	N	60	37	1			222
							66	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1194	1	1223	2	N	85	189	1			170
							94	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	383	1	3620	2	N	352	505	1			193
							387	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	386	1	395	2	N	19	186	1			114
							21	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	766	1	4922	2	N	83	28	1			305
							91	9									

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
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									
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	2115	1	2167	2	N	69	222	1			210
							76	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4590	X	4155	-0-	-435	-0-	384	1	3631	2	N	127	242	1			138
							140	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	649	1	665	2	N	18	7	1			318
							20	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
*06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1713	1	1755	2	N	118	52	1		293
							130	9								

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

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								
06	15150	X	13172	-0-	-1978	-0-	1370	1	11498	2	N	276	124	1		362
							304	9								

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

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								
*06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	1348	1	11319	2	N	715	774	1		561
							787	9								

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

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								
06	1320	N	471	-0-	-849	-0-	85	1	373	2	N	12				62
							13	9								

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1110	X	920	-0-	-190	-0-	93	1	782	2	N	41	44	1			304
							45	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

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									
06	1110	N	725	-0-	-385	-0-	65	1	616	2	N	40	17	1			297
							44	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

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									
06	6180	X	4263	-0-	-1917	-0-	395	1	3739	2	N	117	60	1			303
							129	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	366 116	1 9	3870	2	N	105	27	1			277
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	333 97	1 9	3498	2	N	88	26	1			339
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	365 106	1 9	3761	2	N	96	215	1			220
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	331 62	1 9	3321	2	N	56	25	1			251
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	370 83	1 9	3612	2	N	75	26	1			300
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	374 96	1 9	3537	2	N	87	28	1			359

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

01	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	1270 360	1 9	13421	2	N	327	435	1			435
02	12320	X	10734	-0-	-1586	-0-	926 87	1 9	9721	2	N	79	65	1			449
03	13640	X	11234	-0-	-2406	-0-	981 154	1 9	10099	2	N	140	64	1			525
04	13200	X	11032	-0-	-2168	-0-	990 121	1 9	9921	2	N	110	61	1			574
05	13640	X	10693	-0-	-2947	-0-	980 138	1 9	9575	2	N	125	63	1			636
06	13200	X	8515	-0-	-4685	-0-	805 102	1 9	7608	2	N	93	259	1			470

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	753 140	1 9	4785	2	N	127	2	1			506
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	613 141	1 9	3876	2	N	128	1	1			633
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	336 33	1 9	2925	2	N	30	192	1			471
04	4080	X	3485	-0-	-595	-0-	362 30	1 9	3093	2	N	27	3	1			495
05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	363 12	1 9	3092	2	N	11	192	1			314
06	4080	X	2590	-0-	-1490	-0-	275 7	1 9	2308	2	N	6	2	1			318

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	254	1	2404	2	N	35	22	1			159
							39	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
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									
06	4140	X	4127	-0-	-13	-0-	416	1	3494	2	N	197	295	1			139
							217	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
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									
06	1350	X	1236	-0-	-114	-0-	116	1	1098	2	N	20	23	1			328
							22	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	X	511	-0-	-929	-0-	69	1	442	2	N	-0-					203

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
06	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

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									
06	390	X	389	-0-	-1	-0-	51	1	327	2	N	10	2	1			137
							11	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

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
06	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

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									
*06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	817	1	7725	2	N	152	66	1			457
							167	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

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									
*06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	443	1	4186	2	N	81	228	1			614
							89	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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									
06	59040	X	49733	-0-	-9307	-0-	4675	1	44210	2	N	771	934	1			578
							848	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

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									
06	7770	X	7237	-0-	-533	-0-	962	1	6180	2	N	86	29	1			206
							95	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

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									
06	5940	X	5686	-0-	-254	-0-	538	1	5089	2	N	54	42	1			408
							59	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
*06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	256	1	2147	2	N	100	48	1			184
							110	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
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									
06	1200	X	1173	-0-	-27	-0-	106	1	998	2	N	63	26	1			220
							69	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
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									
06	1440	X	1411	-0-	-29	-0-	123	1	1160	2	N	116	43	1			376
							128	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	408	1	3854	2	N	301	324	1			330
							331	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
*06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	786	1	7433	2	N	378	381	1			271
							416	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
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									
06	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	267	1	2523	2	N	108	47	1			224
							119	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
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									
06	9660	X	7759	-0-	-1901	-0-	724	1	6848	2	N	170	95	1			201
							187	9									

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
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									
06	1920	X	1828	-0-	-92	-0-	168	1	1588	2	N	65	217	1			74
							72	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
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
06	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	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
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	#	551	-0-	55 B	-15383	88	1	463	3	N	-0-					-0-
06	600	#	394	-0-	-206 B	-15589	62	1	332	3	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900 B	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830 B	-0-					Y	NO RPT					7

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					Y	NO RPT			8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT			8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					Y	NO RPT			1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	810	X	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 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
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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-11876					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	1628					Y	NO RPT			1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550 B	-23939					Y	NO RPT			-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
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-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
06	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
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
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					Y	NO RPT			4

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
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
06	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-38906					Y	NO RPT			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
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
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					Y	NO RPT			2

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	750	X	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					Y	NO RPT					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3420	X	2484	-0-	-936	-0-	607	1	1801	2	Y	69	93	1			131
							76	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5160	X	3986	-0-	-1174	-0-	951	1	2818	2	Y	197	272	1			402
							217	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	495	1	26029	2	Y	1219	1193	0			26
							133	4	1341	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	T. A.		2129	-0-	2129	3748	37	1	1963	2	Y	108	106	0			2
							10	4	119	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	110	1	5770	2	Y	758	768	0			16
							33	4	834	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	11490	X	11418	-0-	-72	-0-	208	1	10926	2	Y	210	206	0			4
							53	4	231	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
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							
*06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	135	1	7102	2	Y	272	278	0			6
							36	4	299	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	335	1	4904	2	Y	461	464	0			21
							63	4	507	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		15064	-0-	15064	20798	892	1	13058	2	Y	873	858	0			39
							154	4	960	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7620	X	5716	-0-	-1904	-0-	457	1	4883	2	Y	324	311	0			33
							20	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 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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							
06	T. A.		4014	-0-	4014	16652	289	1	3503	2	Y	159	159	0			16
							47	4	175	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

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							
06	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

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							
*06	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	1325	1	10749	2	Y	604	613	0			92
							22	4	664	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. GAS	(I) 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	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							
06	8910	X	8790	-0-		-120	-0-	715	1	7633	2	N	375	364	0			38
								29	4	413	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. GAS	(I) 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	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							
06	5100	X	1840	-0-		-3260	-0-	33	1	1716	2	Y	75	73	0			2
								8	4	83	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. GAS	(I) 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	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							
*06	6862	X	6862	-0-		-0-	-0-	122	1	6411	2	Y	270	277	0			6
								32	4	297	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. GAS	(I) 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	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-
06	3210	X	-0-	-0-		-3210	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 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
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							
*06	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	427	1	22473	2	Y	281	286	0			6
							109	4	309	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

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							
*06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	416	1	6092	2	Y	491	504	0			22
							75	4	540	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

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							
06	9990	X	9558	-0-	-432	-0-	573	1	8386	2	Y	458	476	0			21
							95	4	504	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

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							
06	9900	X	9530	-0-	-370	-0-	675	1	8180	2	Y	513	517	0			51
							111	4	564	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8940	X	8578	-0-	-362	-0-	505	1	7399	2	Y	532	534	0			24
							89	4	585	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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							
06	9540	X	7574	-0-	-1966	-0-	613	1	6547	2	Y	353	361	0			36
							26	4	388	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

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							
*06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	126	1	6600	2	Y	785	814	0			17
							37	4	864	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
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							
06	10230	X	9139	-0-	-1091	-0-	945	1	7668	2	Y	463	461	0			71
							17	4	509	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
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							
06	6510	X	6481	-0-	-29	-0-	109	1	5708	2	Y	575	585	0			12
							31	4	633	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
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							
06	7440	X	6144	-0-	-1296	-0-	102	1	5368	2	Y	585	592	0			12
							30	4	644	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
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							
06	9360	X	7109	-0-	-2251	-0-	116	1	6114	2	Y	767	776	0			16
							35	4	844	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
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							
*06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1294	1	10496	2	Y	577	574	0			88
							21	4	635	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
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							
*06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	905	1	7346	2	Y	254	265	0			39
							12	4	279	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
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							
06	6210	X	6056	-0-	-154	-0-	110	1	5795	2	Y	111	110	0			2
							29	4	122	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
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							
*06	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	1364	1	11073	2	Y	384	390	0			59
							18	4	422	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
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							
06	12240	X	11084	-0-	-1156	-0-	882	1	9429	2	Y	665	679	0			68
							41	4	732	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
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							
*06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	553	1	6699	2	Y	419	426	0			41
							91	4	461	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
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							
06	11700	X	10012	-0-	-1688	-0-	716	1	8672	2	Y	461	444	0			46
							117	4	507	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
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							
*06	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	847	1	10259	2	Y	719	722	0			71
							139	4	791	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
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							
06	15660	X	11516	-0-	-4144	-0-	962	1	10285	2	Y	213	232	0			22
							35	4	234	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
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							
06	9750	X	6900	-0-	-2850	-0-	492	1	5953	2	Y	341	347	0			34
							80	4	375	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
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							
06	14370	X	5531	-0-	-8839	-0-	389	1	4711	2	Y	334	351	0			33
							64	4	367	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
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							
*06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	457	1	6903	2	Y	496	512	0			30
							24	4	546	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
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							
*06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	390	1	5889	2	Y	410	422	0			25
							20	4	451	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

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							
06	26910	X	14973	-0-	-11937	-0-	268	1	14079	2	Y	505	522	0			11
							70	4	556	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

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							
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	225	1	3295	2	Y	338	343	0			15
							43	4	372	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

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							
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	254	1	2719	2	Y	40	47	0			4
							9	4	44	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
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							
06	62790	X	41767	-0-	-21023	-0-	2474	1	36227	2	Y	2398	2422	0			108
							428	4	2638	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
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							
*06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	391	1	5912	2	Y	445	457	0			27
							21	4	490	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
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							
06	9570	X	6493	-0-	-3077	-0-	465	1	5638	2	Y	285	295	0			28
							76	4	314	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
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							
06	34830	X	21271	-0-	-13559	-0-	1252	1	18338	2	Y	1327	1341	0			60
							221	4	1460	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
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							
*06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	334	1	4897	2	Y	533	532	0			24
							66	4	586	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
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							
*06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	513	1	7515	2	Y	499	506	0			22
							89	4	549	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
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							
06	7920	X	5784	-0-	-2136	-0-	359	1	5251	2	Y	110	136	0			5
							53	4	121	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
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							
06	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	363	1	5321	2	Y	397	397	0			18
							65	4	437	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
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							
06	10620	X	7289	-0-	-3331	-0-	432	1	6319	2	Y	422	425	0			19
							74	4	464	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
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							
*06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	395	1	5781	2	Y	287	289	0			13
							65	4	316	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
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							
06	10410	X	8876	-0-	-1534	-0-	729	1	7790	2	Y	298	304	0			30
							29	4	328	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
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							
06	11130	X	9093	-0-	-2037	-0-	735	1	7858	2	Y	425	438	0			43
							32	4	468	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
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							
06	10860	X	10305	-0-	-555	-0-	832	1	8889	2	Y	499	507	0			51
							35	4	549	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
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							
06	5460	X	2569	-0-	-2891	-0-	162	1	2370	2	Y	13	16	0			1
							23	4	14	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
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							
06	6240	X	5463	-0-	-777	-0-	331	1	4847	2	Y	211	232	0			9
							53	4	232	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
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							
*06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	574	1	8413	2	Y	407	412	0			18
							94	4	448	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
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							
06	9600	X	7795	-0-	-1805	-0-	638	1	6814	2	Y	289	288	0			30
							25	4	318	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
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							
*06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	520	1	5561	2	Y	236	230	0			24
							21	4	260	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
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							
*06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	798	1	8533	2	Y	482	462	0			49
							35	4	530	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
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							
06	6570	X	4818	-0-	-1752	-0-	82	1	4326	2	Y	351	360	0			7
							24	4	386	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
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							
*06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	121	1	6319	2	Y	306	300	0			6
							32	4	337	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
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							
*06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	79	1	4145	2	Y	235	239	0			5
							21	4	259	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
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							
06	5040	X	4707	-0-	-333	-0-	82	1	4296	2	Y	279	288	0			6
							22	4	307	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	151	1	7920	2	Y	337	330	0			7
							40	4	371	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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							
*06	T. A.		4009	-0-		4009	13503	68	1	3572	2	Y	318	311	0			7
								19	4	350	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. GAS	(I) 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	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							
*06	10747	X	10747	-0-		-0-	-0-	191	1	10022	2	Y	439	430	0			9
								51	4	483	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. GAS	(I) 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	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							
*06	13710	X	13177	-0-		-533	-0-	233	1	12245	2	Y	579	567	0			12
								62	4	637	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. GAS	(I) 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	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							
*06	9900	X	7391	-0-		-2509	-0-	131	1	6899	2	Y	296	290	0			6
								35	4	326	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
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							
*06	16560	X	13902	-0-	-2658	-0-	246	1	12931	2	Y	599	586	0			13
							66	4	659	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
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							
*06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	227	1	11958	2	Y	569	557	0			12
							62	4	626	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
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							
*06	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	239	1	12544	2	Y	140	137	0			3
							60	4	154	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
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							
*06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	223	1	11715	2	Y	305	299	0			6
							58	4	336	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
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							
*06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	132	1	6916	2	Y	382	374	0			8
							35	4	420	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
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							
*06	3690	X	1986	-0-	-1704	-0-	32	1	1699	2	Y	223	218	0			5
							10	4	245	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
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							
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
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							
*06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	636	1	7144	2	Y	759	775	0			58
							3	4	835	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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							
06	8970	X	6392	-0-	-2578	-0-	495	1	5550	2	Y	314	328	0			24
							2	4	345	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

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							
06	9090	X	8084	-0-	-1006	-0-	625	1	7019	2	Y	397	419	0			30
							3	4	437	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

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							
06	13440	X	12775	-0-	-665	-0-	989	1	11113	2	Y	607	627	0			47
							5	4	668	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

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
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							
06	10320	X	7845	-0-	-2475	-0-	605	1	6791	2	Y	405	421	0			31
							3	4	446	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9390	X	5377	-0-	-4013	-0-	418	1	4691	2	Y	242	262	0			19
							2	4	266	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

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
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							
06	8430	X	6984	-0-	-1446	-0-	545	1	6122	2	Y	285	303	0			22
							3	4	314	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

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
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							
06	8970	X	6782	-0-	-2188	-0-	515	1	5778	2	Y	443	468	0			34
							2	4	487	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
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							
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	263	1	2951	2	Y	214	227	0			16
							1	4	235	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
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							
*06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	449	1	5043	2	Y	492	491	0			38
							2	4	541	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
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							
06	6240	X	3797	-0-	-2443	-0-	304	1	3408	2	Y	76	113	0			6
							1	4	84	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
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							
06	8400	X	7563	-0-	-837	-0-	581	1	6521	2	Y	416	425	0			32
							3	4	458	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
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							
06	6240	X	3575	-0-	-2665	-0-	275	1	3081	2	Y	198	209	0			15
							1	4	218	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
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									
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	51	64	0			4

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
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							
06	9300	X	8130	-0-	-1170	-0-	859	1	6971	2	Y	262	264	0			40
							12	4	288	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
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							
*06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	900	1	7303	2	Y	150	179	0			23
							9	4	165	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. GAS 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	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							
06	8880	X	4708	-0-	-4172	-0-	313	1	3783	2	Y	510	507	0			50
							51	4	561	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
*06	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1884	1	15286	2	N	424	379	0			65
							22	4	466	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. GAS 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	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							
06	11730	X	8956	-0-	-2774	-0-	693	1	7773	2	Y	443	470	0			34
							3	4	487	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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							
06	3960	X	3698	-0-	-262	-0-	265	1	2968	2	Y	422	432	0			32
							1	4	464	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
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							
06	8670	X	4355	-0-	-4315	-0-	468	1	3796	2	N	78	113	0			12
							5	4	86	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
*07	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	2139	1	11490	2	Y	330	325	0			17
							1	4	363	9							
*08	12431	X	10620	-0-	-1811	-0-	1262	1	9121	2	Y	197	198	0			16
							20	4	217	9							
*09	12030	X	11454	-0-	-576	-0-	1653	1	9387	2	Y	357	335	0			38
							21	4	393	9							
*10	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	2025	1	12298	2	Y	394	400	0			32
							12	4	433	9							
*11	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	1507	1	10368	2	Y	346	346	0			32
							12	4	381	9							
*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							
*06	8610	X	7336	-0-	-1274	-0-	781	1	6337	2	Y	190	210	0			29
							9	4	209	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
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							
06	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	464	1	3760	2	N	63	66	0			10
							4	4	69	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 #: 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
*07	10416	X	8892	-0-	-1524	-0-	1372	1	7368	2	Y	138	138	0			7
							152	9									
*08	9331	X	602	-0-	-8729	-0-	71	1	513	2	Y	15	21	0			1
							1	4	17	9							
*09	10080	X	4333	-0-	-5747	-0-	643	1	3653	2	Y	30	28	0			3
							4	4	33	9							
*10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	18	20	0			1
*11	9750	X	1269	-0-	-8481	-0-	159	1	1094	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*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							
*06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	949	1	7707	2	Y	310	298	0			47
							14	4	341	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

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							
06	17670	X	3411	-0-	-14259	-0-	245	1	2963	2	N	148	219	0			15
							40	4	163	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
06	8700	X	6611	-0-		-2089	-0-	477	1	5777	2	N	254	258	0			25
								78	4	279	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
06	8700	X	4217	-0-		-4483	-0-	299	1	3624	2	N	223	229	0			22
								49	4	245	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
06	11250	X	10362	-0-		-888	-0-	746	1	9037	2	N	415	449	0			41
								122	4	457	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
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							
*06	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	371	1	4500	2	Y	304	300	0			30
								61	4	334	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7530	X	6165	-0-	-1365	-0-	444	1	5374	2	Y	250	254	0			25
							72	4	275	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6330	X	4951	-0-	-1379	-0-	332	1	4024	2	Y	491	472	0			48
							55	4	540	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9390	X	7160	-0-	-2230	-0-	488	1	5908	2	Y	622	608	0			61
							80	4	684	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16080	X	14594	-0-		-1486	-0-	1018	1	12325	2	Y	986	974	0			97
								166	4	1085	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7602	X	7602	-0-		-0-	-0-	535	1	6477	2	Y	457	472	0			45
								87	4	503	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8580	X	5364	-0-		-3216	-0-	389	1	4713	2	Y	181	177	0			18
								63	4	199	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7530	X	6019	-0-		-1511	-0-	435	1	5267	2	Y	224	229	0			22
								71	4	246	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	515	1	27094	2	Y	48	58	0			1
							129	4	53	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
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							
06	6240	X	5694	-0-	-546	-0-	106	1	5562	2	Y	-0-	2	0			-0-
							26	4									

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
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							
*06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	93	1	4872	2	Y	26	26	0			1
							23	4	29	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
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							
06	13560	X	11729	-0-	-1831	-0-	198	1	10420	2	Y	958	999	0			20
							57	4	1054	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	331	1	17419	2	Y	2440	2463	0			51
							102	4	2684	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
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							
*06	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	550	1	28926	2	Y	2101	2158	0			44
							153	4	2311	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	24810	X	17584	-0-	-7226	-0-	308	1	16220	2	Y	884	920	0			19
							84	4	972	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
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							
*06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	200	1	10519	2	Y	890	911	0			19
							57	4	979	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	305	1	16015	2	Y	1106	1122	0			23
							84	4	1217	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
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							
06	17280	X	9490	-0-	-7790	-0-	161	1	8478	2	Y	732	757	0			15
							46	4	805	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	19860	X	6163	-0-	-13697	-0-	108	1	5670	2	Y	324	345	0			7
							29	4	356	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
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							
*06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	148	1	7751	2	Y	45	48	0			1
							37	4	50	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8460	X	7552	-0-	-908	-0-	126	1	6635	2	Y	685	711	0			14
							37	4	754	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
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							
*06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	183	1	9565	2	Y	823	837	0			17
							51	4	905	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6870	X	6625	-0-	-245	-0-	112	1	5906	2	Y	523	534	0			11
							32	4	575	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
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							
06	22260	X	21129	-0-	-1131	-0-	372	1	19591	2	Y	968	987	0			20
							101	4	1065	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	163	1	8557	2	Y	845	866	0			18
							47	4	930	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
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							
06	11370	X	11031	-0-	-339	-0-	188	1	9892	2	Y	816	834	0			17
							53	4	898	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	250	1	13171	2	Y	1455	1471	0			31
							74	4	1601	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
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							
*06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	215	1	11344	2	Y	73	74	0			2
							55	4	80	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	259	1	13638	2	Y	1071	1097	0			23
							73	4	1178	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

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							
*06	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	588	1	30944	2	Y	2503	2564	0			53
							167	4	2753	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

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							
06	5550	X	5327	-0-	-223	-0-	401	1	4861	2	Y	-0-	3	0			-0-
							65	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 #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8340	X	145	-0-	-8195	-0-	10	1	129	2	Y	4	11	0			-0-
							2	4	4	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	195	1	2355	2	Y	116	111	0			11
							31	4	128	9							

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
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							
06	11190	X	10749	-0-	-441	-0-	605	1	9141	2	N	880	898	0			54
							35	4	968	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
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							
*06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	545	1	8225	2	N	617	632	0			38
							28	4	679	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	505	1	7618	2	N	587	596	0			36
							26	4	646	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
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							
*06	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	115	1	13973	2	Y	-0-	2	1			-0-
							9	4									

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	93	1	11327	2	Y	74	70	0	5	1	1
							8	4	81	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
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							
06	11310	X	1644	-0-	-9666	-0-	13	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	171	1	20822	2	Y	-0-					-0-
							13	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
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							
*06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	96	1	11685	2	Y	48	45	0	3	1	1
							8	4	53	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	216	1	26324	2	Y	74	71	0	4	1	1
							18	4	81	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	137	1	16665	2	Y	37	36	0	2	1	-0-
							11	4	41	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	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							
*06	9358	X	9358	-0-		-0-	-0-	704	1	8532	2	Y	7	50	0			1
								114	4	8	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
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							
*06	9608	X	9608	-0-		-0-	-0-	679	1	8225	2	Y	539	539	0			53
								111	4	593	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	37045	X	30436	-0-		-6609	-0-	1036	1	28430	2	Y	854	974	0			50
								31	4	939	9							
*08	35929	X	25864	-0-		-10065	-0-	789	1	24241	2	Y	587	580	0			57
								188	4	646	9							
*09	33840	X	28358	-0-		-5482	-0-	951	1	26133	2	Y	1016	967	0			106
								156	4	1118	9							
*10	34193	X	25139	-0-		-9054	-0-	899	1	23311	2	Y	544	599	0			51
								331	4	598	9							
*11	31920	X	29646	-0-		-2274	-0-	1414	1	27423	2	Y	609	602	0			58
								139	4	670	9							
*12	30442	X	24744	-0-		-5698	-0-	1259	1	22472	2	Y	606	605	0			59
								346	4	667	9							
*01	29295	X	25500	-0-		-3795	-0-	1804	1	22994	2	Y	496	532	0			23
								156	4	546	9							
*02	27664	X	11	-0-		-27653	-0-	1	1	8	2	Y	2	25	0			-0-
								2	9									
*03	30628	X	-0-	-0-		-30628	-0-					Y	-0-					-0-
*04	27060	X	-0-	-0-		-27060	-0-					Y	-0-					-0-
*05	25513	X	2231	-0-		-23282	-0-	37	1	2170	2	Y	5	5	0			-0-
								18	4	6	9							
*06	24690	X	12278	-0-		-12412	-0-	134	1	11988	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
								142	4	14	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 #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

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
*07	36084	X	28900	-0-	-7184	-0-	983	1	26979	2	Y	825	794	0			49
							30	4	908	9							
*08	33883	X	28279	-0-	-5604	-0-	857	1	26355	2	Y	784	757	0			76
							205	4	862	9							
*09	32400	X	28469	-0-	-3931	-0-	954	1	26197	2	Y	1057	1022	0			111
							155	4	1163	9							
*10	32798	X	27902	-0-	-4896	-0-	988	1	25605	2	Y	857	888	0			80
							366	4	943	9							
*11	29820	X	28792	-0-	-1028	-0-	1370	1	26576	2	Y	645	663	0			62
							136	4	710	9							
*12	29419	X	27083	-0-	-2336	-0-	1369	1	24439	2	Y	814	797	0			79
							380	4	895	9							
*01	29419	X	28062	-0-	-1357	-0-	1970	1	25107	2	Y	732	777	0			34
							180	4	805	9							
*02	26880	X	11	-0-	-26869	-0-	1	1	8	2	Y	2	36	0			-0-
							2	9									
*03	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-					-0-
*04	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					Y	-0-					-0-
*05	28055	X	94	-0-	-27961	-0-	1	1	70	2	Y	20	18	0			2
							1	4	22	9							
*06	27150	X	5391	-0-	-21759	-0-	59	1	5262	2	Y	7	7	0	2	1	-0-
							62	4	8	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

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							
*06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	681	1	8251	2	Y	592	545	0			58
							112	4	651	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

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							
06	9810	X	6608	-0-	-3202	-0-	542	1	5791	2	Y	231	238	0			24
							21	4	254	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16200	X	13216	-0-	-2984	-0-	1078	1	11522	2	Y	520	547	0			53
							44	4	572	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	14190	X	12401	-0-	-1789	-0-	1011	1	10807	2	Y	493	504	0			50
							41	4	542	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	269	1	3254	2	Y	62	57	0			6
							43	4	68	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	1957	1	23700	2	Y	-0-					-0-
							316	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. GAS	(I) 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	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							
06	22770	X	1335	-0-		-21435	-0-	97	1	1178	2	Y	40	37	0			4
								16	4	44	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
06	18750	X	16910	-0-		-1840	-0-	1391	1	14871	2	Y	540	567	0			55
								54	4	594	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
06	13800	X	13651	-0-		-149	-0-	987	1	11952	2	Y	502	454	0			50
								160	4	552	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
06	16470	X	14595	-0-		-1875	-0-	1193	1	12752	2	Y	547	557	0			56
								48	4	602	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24397	X	17944	-0-		-6453	-0-	619	1	16996	2	Y	283	313	0			17
								18	4	311	9							
*08	23064	X	13342	-0-		-9722	-0-	402	1	12364	2	Y	435	410	0			42
								97	4	479	9							
*09	19380	X	9300	-0-		-10080	-0-	312	1	8572	2	Y	332	339	0			35
								51	4	365	9							
*10	14973	X	7028	-0-		-7945	-0-	251	1	6485	2	Y	182	200	0			17
								92	4	200	9							
*11	14490	X	5760	-0-		-8730	-0-	275	1	5326	2	Y	120	126	0			11
								27	4	132	9							
*12	14973	X	3575	-0-		-11398	-0-	180	1	3215	2	Y	118	118	0			11
								50	4	130	9							
*01	13330	X	1186	-0-		-12144	-0-	79	1	1019	2	Y	71	79	0			3
								10	4	78	9							
*02	10337	X	10337	-0-		-0-	-0-	665	1	9305	2	Y	309	269	0			43
								27	4	340	9							
*03	7037	X	-0-	-0-		-7037	-0-					Y	-0-					43
*04	5760	X	-0-	-0-		-5760	-0-					Y	-0-					43
*05	11439	X	4171	-0-		-7268	-0-	68	1	3984	2	Y	79	115	0			7
								32	4	87	9							
*06	13600	X	13600	-0-		-0-	-0-	143	1	12847	2	Y	416	395	0	22	1	6
								152	4	458	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35464	X	30462	-0-		-5002	-0-	1044	1	28631	2	Y	688	733	0			41
								30	4	757	9							
*08	33635	X	28589	-0-		-5046	-0-	869	1	26730	2	Y	711	683	0			69
								208	4	782	9							
*09	32550	X	26820	-0-		-5730	-0-	919	1	25252	2	Y	455	476	0			48
								148	4	501	9							
*10	32922	X	27231	-0-		-5691	-0-	963	1	24983	2	Y	843	812	0			79
								358	4	927	9							
*11	29580	X	27953	-0-		-1627	-0-	1319	1	25573	2	Y	843	841	0			81
								134	4	927	9							
*12	30473	X	25861	-0-		-4612	-0-	1291	1	23043	2	Y	1055	1034	0			102
								366	4	1161	9							
*01	28582	X	26340	-0-		-2242	-0-	1832	1	23350	2	Y	890	950	0			42
								179	4	979	9							
*02	26096	X	15160	-0-		-10936	-0-	972	1	13590	2	Y	508	479	0			71
								39	4	559	9							
*03	28892	X	-0-	-0-		-28892	-0-					Y	-0-					71
*04	20580	X	-0-	-0-		-20580	-0-					Y	-0-					71
*05	21266	X	1078	-0-		-20188	-0-	18	1	1035	2	Y	15	85	0			1
								8	4	17	9							
*06	20580	X	6895	-0-		-13685	-0-	75	1	6739	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
								80	4	1	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 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
*07	34751	X	29520	-0-	-5231	-0-	1028	1	28203	2	Y	237	230	0			14
							28	4	261	9							
*08	34193	X	27898	-0-	-6295	-0-	855	1	26304	2	Y	486	453	0			47
							204	4	535	9							
*09	33090	X	26974	-0-	-6116	-0-	934	1	25673	2	Y	197	223	0			21
							150	4	217	9							
*10	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	908	1	23548	2	Y	802	748	0			75
							338	4	882	9							
*11	29550	X	26887	-0-	-2663	-0-	1257	1	24370	2	Y	1026	1003	0			98
							131	4	1129	9							
*12	29512	X	24536	-0-	-4976	-0-	1226	1	21870	2	Y	994	996	0			96
							347	4	1093	9							
*01	27900	X	23639	-0-	-4261	-0-	1644	1	20953	2	Y	802	860	0			38
							160	4	882	9							
*02	25172	X	12716	-0-	-12456	-0-	813	1	11375	2	Y	449	424	0			63
							34	4	494	9							
*03	27776	X	-0-	-0-	-27776	-0-					Y	-0-					63
*04	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-					63
*05	17174	X	2231	-0-	-14943	-0-	36	1	2094	2	Y	76	133	0			6
							17	4	84	9							
*06	16620	X	7854	-0-	-8766	-0-	85	1	7638	2	Y	36	33	0	8	1	1
							91	4	40	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
*07	34379	X	32406	-0-	-1973	-0-	1109	1	30443	2	Y	746	845	0			44
							33	4	821	9							
*08	33325	X	29316	-0-	-4009	-0-	896	1	27571	2	Y	577	565	0			56
							214	4	635	9							
*09	32250	X	28014	-0-	-4236	-0-	964	1	26482	2	Y	375	392	0			39
							155	4	413	9							
*10	31248	X	25850	-0-	-5398	-0-	913	1	23672	2	Y	841	801	0			79
							340	4	925	9							
*11	30240	X	27588	-0-	-2652	-0-	1291	1	25042	2	Y	1018	1000	0			97
							135	4	1120	9							
*12	31248	X	24965	-0-	-6283	-0-	1248	1	22279	2	Y	986	987	0			96
							353	4	1085	9							
*01	29326	X	24102	-0-	-5224	-0-	1707	1	21757	2	Y	446	521	0			21
							147	4	491	9							
*02	26152	X	12437	-0-	-13715	-0-	817	1	11426	2	Y	149	149	0			21
							30	4	164	9							
*03	28520	X	-0-	-0-	-28520	-0-					Y	-0-					21
*04	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					Y	-0-					21
*05	17918	X	4576	-0-	-13342	-0-	76	1	4451	2	Y	12	32	0			1
							36	4	13	9							
*06	17340	X	17339	-0-	-1	-0-	189	1	16946	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							201	4	3	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16350	X	9912	-0-	-6438	-0-	179	1	9411	2	Y	250	254	0			5
							47	4	275	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
06	16890	X	3299	-0-	-13591	-0-	270	1	3026	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	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
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							
*06	28606	X	28606	-0-	-0-	-0-	2259	1	25354	2	Y	894	912	0			69
							10	4	983	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
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							
*06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	162	1	19812	2	Y	68	64	0	3	1	1
							14	4	75	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
*07	42966	X	31666	-0-	-11300	-0-	1053	1	28912	2	Y	1515	1675	0			89
							34	4	1667	9							
*08	40858	X	29430	-0-	-11428	-0-	873	1	26852	2	Y	1358	1315	0			132
							211	4	1494	9							
*09	35160	X	27752	-0-	-7408	-0-	935	1	25695	2	Y	881	921	0			92
							153	4	969	9							
*10	34100	X	25447	-0-	-8653	-0-	924	1	23959	2	Y	206	279	0			19
							337	4	227	9							
*11	32610	X	25808	-0-	-6802	-0-	1241	1	24074	2	Y	340	327	0			32
							119	4	374	9							
*12	31651	X	25163	-0-	-6488	-0-	1290	1	23024	2	Y	454	442	0			44
							350	4	499	9							
*01	29419	X	24576	-0-	-4843	-0-	1696	1	21622	2	Y	985	983	0			46
							174	4	1084	9							
*02	25900	X	12425	-0-	-13475	-0-	794	1	11102	2	Y	452	435	0			63
							32	4	497	9							
*03	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					Y	-0-					63
*04	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					63
*05	18197	X	2292	-0-	-15905	-0-	38	1	2235	2	Y	1	64	0			-0-
							18	4	1	9							
*06	17610	X	6187	-0-	-11423	-0-	68	1	6047	2	Y	1	1	0			-0-
							71	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
*07	32271	X	25046	-0-	-7225	-0-	846	1	23217	2	Y	870	941	0			51
							26	4	957	9							
*08	30721	X	23418	-0-	-7303	-0-	708	1	21790	2	Y	682	667	0			66
							170	4	750	9							
*09	27390	X	23987	-0-	-3403	-0-	799	1	21953	2	Y	1004	965	0			105
							131	4	1104	9							
*10	27528	X	22555	-0-	-4973	-0-	810	1	20986	2	Y	420	486	0			39
							297	4	462	9							
*11	25920	X	24338	-0-	-1582	-0-	1155	1	22389	2	Y	617	597	0			59
							115	4	679	9							
*12	25048	X	22996	-0-	-2052	-0-	1166	1	20808	2	Y	636	633	0			62
							322	4	700	9							
*01	24800	X	19867	-0-	-4933	-0-	1408	1	17950	2	Y	353	398	0			17
							121	4	388	9							
*02	22708	X	6918	-0-	-15790	-0-	455	1	6368	2	Y	71	78	0			10
							17	4	78	9							
*03	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-					10
*04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					10
*05	8959	X	2326	-0-	-6633	-0-	38	1	2257	2	Y	11	20	0			1
							19	4	12	9							
*06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	113	1	10095	2	Y	35	33	0	2	1	1
							119	4	39	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
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							
*06	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	2051	1	23026	2	Y	408	472	0			31
							9	4	449	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

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							
06	28500	X	10541	-0-	-17959	-0-	859	1	9642	2	Y	33	46	0			3
							4	4	36	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

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							
06	21330	X	13558	-0-	-7772	-0-	1105	1	12400	2	Y	44	59	0			3
							5	4	48	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

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							
*06	37406	X	37406	-0-	-0-	-0-	3011	1	33803	2	Y	525	553	0			40
							14	4	578	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	27630	X	4433	-0-	-23197	-0-	357	1	4012	2	Y	56	62	0			4
							2	4	62	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	34920	X	29949	-0-	-4971	-0-	539	1	28332	2	Y	852	869	0			18
							141	4	937	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
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							
*06	43385	X	43385	-0-	-0-	-0-	785	1	41285	2	Y	1010	1034	0			21
							204	4	1111	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
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							
*06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	686	1	8313	2	N	28	53	0			3
							111	4	31	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

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
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							
06	24300	X	12471	-0-	-11829	-0-	1019	1	11434	2	Y	13	18	0			1
							4	4	14	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

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
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							
06	26280	X	22222	-0-	-4058	-0-	1794	1	19175	2	Y	1069	1119	0			109
							77	4	1176	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

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
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							
06	25530	X	22560	-0-	-2970	-0-	403	1	21135	2	Y	833	849	0			18
							106	4	916	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

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
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							
06	32910	X	15607	-0-	-17303	-0-	277	1	14578	2	Y	616	620	0			13
							74	4	678	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	45660	X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

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
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							
*06	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	876	1	46079	2	Y	1475	1489	0			31
							230	4	1623	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
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							
*06	72804	X	72804	-0-	-0-	-0-	1331	1	69990	2	Y	1039	1047	0			22
							340	4	1143	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	109020	X	26590	-0-	-82430	-0-	475	1	24999	2	Y	900	953	0			19
							126	4	990	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	43080	X	37987	-0-	-5093	-0-	673	1	35409	2	Y	1568	1689	0			33
							180	4	1725	9							

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
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							
*06	136320	X	69931	-0-	-66389	-0-	1215	1	63881	2	Y	4092	4231	0			86
							334	4	4501	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
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							
*06	59580	X	46299	-0-	-13281	-0-	796	1	41878	2	Y	3093	3213	0			65
							223	4	3402	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
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							
*06	66825	X	66825	-0-	-0-	-0-	1228	1	64575	2	Y	646	680	0			14
							311	4	711	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

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							
*06	55890	X	46826	-0-	-9064	-0-	835	1	43896	2	Y	1704	1798	0			36
							221	4	1874	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

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							
*06	110250	X	68606	-0-	-41644	-0-	1190	1	62559	2	Y	4117	4301	0			87
							328	4	4529	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

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							
06	114930	X	66917	-0-	-48013	-0-	1167	1	61363	2	Y	3697	3827	0			78
							320	4	4067	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	75900	X	71146	-0-	-4754	-0-	1247	1	65574	2	Y	3624	3826	0			76
							339	4	3986	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	102000	X	24542	-0-	-77458	-0-	437	1	22960	2	Y	935	1000	0			20
							116	4	1029	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	70350	X	30969	-0-	-39381	-0-	546	1	28707	2	Y	1426	1448	0			30
							147	4	1569	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
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							
*06	35520	X	23914	-0-	-11606	-0-	404	1	21241	2	Y	1957	2030	0			41
							116	4	2153	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	116970	X	79121	-0-	-37849	-0-	1378	1	72439	2	Y	4478	4713	0			94
							378	4	4926	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	101618	X	81143	-0-	-20475	-0-	1834	1	76898	2	Y	2019	2037	0			63
							190	4	2221	9							
02	91784	X	77525	-0-	-14259	-0-	1937	1	73064	2	Y	2222	2235	0			50
							80	4	2444	9							
03	104377	X	83223	-0-	-21154	-0-	1875	1	78498	2	Y	2533	2523	0			60
							64	4	2786	9							
04	52685	X	52685	-0-	-0-	-0-	1264	1	49854	2	Y	1361	1366	0			55
							70	4	1497	9							
05	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	734	1	25713	2	Y	574	597	0			32
							228	4	631	9							
*06	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	1153	1	60664	2	Y	2031	2020	0			43
							304	4	2234	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

01	46363	X	46363	-0-	-0-	-0-	1038	1	43519	2	Y	1543	1514	0			48
							109	4	1697	9							
02	40385	X	40385	-0-	-0-	-0-	1002	1	37795	2	Y	1405	1421	0			32
							42	4	1546	9							
03	42877	X	42877	-0-	-0-	-0-	958	1	40073	2	Y	1647	1640	0			39
							34	4	1812	9							
04	43770	X	27619	-0-	-16151	-0-	656	1	25883	2	Y	946	947	0			38
							39	4	1041	9							
05	45229	X	16298	-0-	-28931	-0-	434	1	15221	2	Y	460	473	0			25
							137	4	506	9							
06	43770	X	720	-0-	-43050	-0-	13	1	702	2	Y	1	26	0			-0-
							4	4	1	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 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
01	90179	X	54595	-0-	-35584	-0-	1212	1	50811	2	Y	2222	2172	0			69
							128	4	2444	9							
02	81452	X	50767	-0-	-30685	-0-	1245	1	46981	2	Y	2261	2279	0			51
							54	4	2487	9							
03	83545	X	53861	-0-	-29684	-0-	1186	1	49624	2	Y	2732	2718	0			65
							46	4	3005	9							
04	53640	X	36033	-0-	-17607	-0-	846	1	33371	2	Y	1603	1604	0			64
							53	4	1763	9							
05	55428	X	9235	-0-	-46193	-0-	245	1	8584	2	Y	298	346	0			16
							78	4	328	9							
06	53640	X	4848	-0-	-48792	-0-	91	1	4735	2	Y	-0-	16	0			-0-
							22	4									

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
06	47520	X	-0-	-0-	-47520	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

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							
06	53640	X	-0-	-0-	-53640	-0-					N	-0-	10	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	94050	X	-0-	-0-	-94050	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	74610	X	47032	-0-	-27578	-0-	767	1	40315	2	Y	5199	5268	0			109
							231	4	5719	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
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							
06	91380	X	-0-	-0-	-91380	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	83430	X	-0-	-0-	-83430	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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							
*06	111030	X	76431	-0-	-34599	-0-	4549	1	66613	2	Y	4085	4130	0			183
							775	4	4494	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40652					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 #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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							
06	71670	X	61281	-0-	-10389	-0-	1045	1	54951	2	Y	4535	4621	0			95
							296	4	4989	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A

01	T. A.		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							
06	T. A.		373069	-0-	373069	1491262	2940	1	358435	2	Y	10282	9806	0	584	1	104
							384	4	11310	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

01	T. A.		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	1002955	X	415310	-0-	-587645	-0-	4372	1	394255	2	Y	14369	14475	0			285
							877	4	15806	9							
*06	443100	X	344051	-0-	-99049	-0-	2691	1	328051	2	Y	11748	11204	0	710	1	119
							386	4	12923	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A

01	T. A.		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							
06	T. A.		342063	-0-	342063	1085533	2676	1	326299	2	Y	11551	11016	0	768	1	117
							382	4	12706	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

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
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							
06	106740	X	87482	-0-	-19258	-0-	1492	1	78443	2	Y	6477	6619	0			136
							422	4	7125	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

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
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							
06	78660	X	56849	-0-	-21811	-0-	1009	1	53084	2	Y	2260	2317	0			48
							270	4	2486	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

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
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							
06	78270	X	54801	-0-	-23469	-0-	967	1	50868	2	Y	2459	2521	0			52
							261	4	2705	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

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
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							
06	78360	X	66745	-0-	-11615	-0-	1173	1	61716	2	Y	3216	3294	0			68
							318	4	3538	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3890	1	58730	2	Y	3923	3995	0			240
							194	4	4315	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	128010	X	120141	-0-	-7869	-0-	7018	1	105968	2	Y	6197	6273	0			379
							338	4	6817	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

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

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

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-
06	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

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

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		211721	-0-	211721	211721	3431	1	200715	2	Y	6735	6523	0			212
							166	4	7409	9							
04	0		376479	-0-	376479	588200	5155	1	360676	2	Y	9284	9318	0			178
							436	4	10212	9							
*05	887647	X	299447	-0-	-588200	-0-	3196	1	288305	2	Y	6782	6826	0			134
							486	4	7460	9							
*06	408480	X	287272	-0-	-121208	-0-	2285	1	278621	2	Y	5548	5291	0	335	1	56
							263	4	6103	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	392630	X	392630	-0-	-0-	-0-	4155	1	374677	2	Y	11855	11892	0			235
							757	4	13041	9							
06	483600	X	302520	-0-	-181080	-0-	2381	1	290252	2	Y	8701	8298	0	550	1	88
							316	4	9571	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	117	1	1975	3	Y	16	18	1			3
							14	4	18	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	164	1	2771	3	Y	55	52	1			10
							19	4	61	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-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
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							
06	7230	X	5524	-0-	-1706	-0-	301	1	5104	3	Y	76	75	1			15
							35	4	84	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
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							
06	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	213	1	3600	3	Y	93	100	1			17
							25	4	102	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8790	X	8269	-0-	-521	-0-	440	1	7450	3	Y	298	282	1			55
							51	4	328	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8790	X	8569	-0-	-221	-0-	468	1	7925	3	Y	110	109	1			21
							55	4	121	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
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							
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	311	1	5273	3	Y	63	60	1			12
							36	4	69	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
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							
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	3	Y	300	283	1			54
							12	4	330	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	106	1	1791	3	Y	66	60	1			12
							12	4	73	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	108	1	1824	3	Y	48	45	1			9
							13	4	53	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
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							
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	75	1	1266	3	Y	38	35	1			7
							9	4	42	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
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							
06	4500	X	4162	-0-	-338	-0-	226	1	3835	3	Y	68	64	1			13
							26	4	75	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3690	X	3182	-0-	-508	-0-	172	1	2913	3	Y	70	67	1			13
							20	4	77	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3360	X	3174	-0-		-186	-0-	172	1	2915	3	Y	61	57	1			11
								20	4	67	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

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							
06	4950	X	4732	-0-		-218	-0-	254	1	4296	3	Y	138	130	1			26
								30	4	152	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

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							
*06	6437	X	6437	-0-		-0-	-0-	348	1	5890	3	Y	144	135	1			27
								41	4	158	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

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							
06	6180	X	5961	-0-		-219	-0-	321	1	5431	3	Y	156	150	1			28
								37	4	172	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	123	1	2079	3	Y	83	80	1			15
							14	4	91	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
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							
*06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	296	1	5006	3	Y	93	89	1			18
							35	4	102	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
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							
06	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	211	1	3580	3	Y	123	129	1			23
							25	4	135	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	198	1	3357	3	Y	76	77	1			14
							23	4	84	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4470	X	4244	-0-	-226	-0-	228	1	3870	3	Y	108	102	1			20
							27	4	119	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

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							
06	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	131	1	2221	3	N	43	41	1			8
							15	4	47	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

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							
06	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	213	1	3609	3	N	76	71	1			14
							25	4	84	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

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
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	341	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					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
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	#	2269	-0-	-986	-0-	404 187	1 9	1678	3	N	170	155	1			42
06	3150	#	2434	-0-	-716	-0-	396 195	1 9	1843	3	N	177	179	1			40

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

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-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	60	X	25	-0-	-35	-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
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-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	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
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-
06	60	N	22	-0-	-38	-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
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-
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	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
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-
06	60	N	25	-0-	-35	-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
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
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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
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
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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
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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	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
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
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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
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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	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
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
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

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
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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

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
06	3000	X	1566	-0-	-1434	-0-	8	1	1558	2	N	-0-					47

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

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-
*06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	230	1	2558	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

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-
06	1200	N	926	-0-	-274	-0-	5	1	921	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
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-
06	990	N	652	-0-	-338	-0-	3	1	649	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	5	1	983	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

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

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	4	1	675	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	7	1	1334	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

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

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	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
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-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	6	1	1216	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
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-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	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
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-
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	4	1	750	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
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-
06	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
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-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	10	1	1831	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
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-
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	3	1	528	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
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-
06	720	N	483	-0-	-237	-0-	3	1	480	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
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-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

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-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

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-
06	720	N	336	-0-	-384	-0-	2	1	334	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

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	Y	-0-					5
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					5

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	-0-					1
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	Y	-0-					1

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-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
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-			-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-			2
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	3	Y	-0-			2

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	3	Y	-0-			-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	25	1	1095	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	40	1	216	3	Y	-0-					-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
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					2
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					2

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					4
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	Y	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	N	-0-					-0-
06	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	N	-0-					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1117	-0-	-773	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	3	N	-0-			-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	20	1	882	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					7
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-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
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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	72	1	2374	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	52	1	2297	3	N	-0-					-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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	73	-0-	-947	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					6
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	N	-0-					6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	3	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	3	N	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	3	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2173	3	N	-0-					1
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	37	1	1622	3	N	1	1	8			1
							1	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	3	N	-0-					1
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1526	3	N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	6	1	260	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

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

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	3	N	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	22	1	997	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	3	1	128	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-			1
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	25	1	136	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	3	N	-0-			-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	8	1	377	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	3	N	-0-			-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	3	Y	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-			3
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	3	Y	-0-			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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	19	1	100	3	Y	-0-			-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-			-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR1 WELL #: 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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					23
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					23

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		42	-0-	42	42	7	1	35	3	Y	-0-					-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	N	-0-					13
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	3	N	-0-	13	1			-0-

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

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

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-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
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	89	1	603	3	Y	-0-					1
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	101	1	546	3	Y	-0-					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
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	2					25
							2	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	93	1	230	3	N	-0-					25

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	2914	-0-	-961	-0-	249 4	1 9	2661	3	N	4	4	8			-0-
02	3192	X	3033	-0-	-159	-0-	370 4	1 9	2659	3	N	4	4	8			-0-
03	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	261 1	1 9	3041	3	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	333 4	1 9	2833	3	N	4	4	8			-0-
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	2720	3	N	2	2	8			-0-
06	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	461 1	1 9	2481	3	N	1	1	8			-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					30
06	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	10	1	1170	3	N	-0-					30

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	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

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
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	0	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

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-
06	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 TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

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

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

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

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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
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		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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
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		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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 #: 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
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	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
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	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
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

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

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
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-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	1087	X	231	-0-	-856	-0-	231	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1696	X	294	-0-	-1402	-0-	294	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
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-
*06	1368	X	270	-0-	-1098	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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-
*06	631	X	143	-0-	-488	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

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
*06	1208	X	235	-0-	-973	-0-	235	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

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
*06	1343	X	268	-0-	-1075	-0-	268	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

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-
06	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

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
*06	666	X	159	-0-	-507	-0-	159	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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
*06	1233	X	250	-0-	-983	-0-	250	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
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-
*06	1617	X	247	-0-	-1370	-0-	247	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
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-
*06	640	X	145	-0-	-495	-0-	145	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1076	X	281	-0-	-795	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	T. A.		141	-0-	141	461	141	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		252	-0-	252	842	252	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

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

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

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

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		303	-0-	303	906	303	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

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

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1870	X	374	-0-	-1496	-0-	374	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
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
*06	1232	X	277	-0-	-955	-0-	277	2			Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	T. A.	255	-0-	255	821	255	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		386	-0-	386	1345	386	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

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

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

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

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

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

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

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

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					2

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54	172	1			41

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

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	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

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	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

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	1000	-0-	-54	-0-	994	3	6	9	Y	5	4	8			73
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					73

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) //CONT.// 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 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
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
06	1440	X	1281	-0-	-159	-0-	140	1	1141	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

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									
06	1080	N	916	-0-	-164	-0-	250	1	659	2	N	6					129
							7	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

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-
06	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	325	1	4908	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

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									
*06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	260	1	3939	2	Y	32	1	8			251
							35	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

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

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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

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-
06	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	285	1	4310	2	N	42	42	8			219
							46	9									

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

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
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) //CONT.// 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

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-
06	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

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	#	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11286 - 11446

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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	Y	2					90
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					90

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LINN OPERATING, LLC 501480
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

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
06	5250	X	4335	-0-	-915	-0-	473	1	3862	2	N	-0-					69

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

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
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	248	1	2028	2	N	-0-					26

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	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

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

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	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	57	1	351	2	N	-0-					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

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	#	597	-0-	132	B	-17396	47	1	550	2	N	-0-					-0-
06	300	N	507	-0-	207	B	-17189	71	1	436	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	1590	#	1001	-0-	-589		-0-	313	1	652	2	N	33	33	1			220
								36	9									

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	207	1	431	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

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
06	2130	X	872	-0-	-1258	-0-	651	2	221	9	N	201	347	1			167

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

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
06	960	X	-0-	-0-	-960	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	X	923	-0-	-37	-0-	294	1	614	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									

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
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-
06	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
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-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

GREGG WOOD, S. (4160) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	55	1	114	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	157	1	327	2	N	11	11	1			34
							12	9									

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7288	X	7288	-0-	-0-	18003	2606	1	4682	2	N	-0-					118
06	750		7405	-0-	6655	24658	2342	1	4883	2	N	164	164	1			118
							180	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

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

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
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
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	51	1	105	2	N	1	1	1			67
							1	9									

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

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
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
06	6360	X	3844	-0-	-2516	-0-	3822	2	22	9	N	20					116

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
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
06	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1214	2	7	9	N	6					160

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
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
06	5550	X	4229	-0-	-1321	-0-	4188	2	41	9	N	37					139

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
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	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	12155	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	1980		NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	3338	1	1894	2	N	-0-					1
06	1830		NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	89	1	157	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	3330	#	2216	-0-	-1114	-0-	799	1	1417	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3120	X	1809	-0-	-1311	-0-	653	1	1156	2	Y	-0-			-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	105	1	196	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8400	X	2509	-0-	-5891	-0-	873	1	1636	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	560	1	1049	2	Y	-0-					28

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	144	-0-	144	480	50	1	94	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	472	1	886	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

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-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4500	X	3579	-0-	-921	-0-	1	1	3578	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

01	4216	X	4007	-0-	-209	B	-0-	509	1	3445	2	N	48					214
								53	9									
02	3808	X	3675	-0-	-133	B	-0-	504	1	3114	2	N	52	180	1			86
								57	9									
03	4588	X	4240	-0-	-348	B	-0-	598	1	3591	2	N	46					132
								51	9									
04	4440	X	3726	-0-	-714	B	-0-	515	1	3150	2	N	55					187
								61	9									
05	4588	X	4549	-0-	-39	B	-0-	603	1	3898	2	N	44	183	1			48
								48	9									
06	4110	X	3915	-0-	-195	B	-0-	537	1	3331	2	N	43					91
								47	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

01	651	X	790	-0-	139	B	-41090	81	1	549	2	N	145	359	1			135
								160	9									
02	616	X	703	-0-	87	B	-41003	94	1	583	2	N	24					159
								26	9									
03	899	X	622	-0-	-277	B	-41003	70	1	420	2	N	120					279
								132	9									
04	870	X	910	-0-	40	B	-40963	125	1	766	2	N	17					296
								19	9									
05	899	X	812	-0-	-87	B	-40963	103	1	666	2	N	39	177	1			158
								43	9									
06	750	X	968	-0-	218	B	-40745	113	1	699	2	N	142					300
								156	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

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
06	810	X	439	-0-	-371	B	-29494	61	1	378	2	N	-0-					30

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

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									
*06	344	X	344	-0-	-0-	B	-0-	48	1	296	2	N	-0-					121

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	872	X	872	-0-	-0- B	-0-	121	1	750	2	N	1					69
							1	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2940	X	2341	-0-	-599 B	-62550	315	1	1953	2	N	66					314
							73	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1421	X	1421	-0-	-0- B	-0-	197	1	1224	2	N	-0-					133

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1440	X	987	-0-	-453 B	-0-	137	1	850	2	N	-0-					104

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	56	1	345	2	N	-0-					181

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

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									
*06	2130	X	1709	-0-	-421 B	-0-	237	1	1468	2	N	4					111
							4	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	6660		-0-	-0-	-6660	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	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

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	2076	-0-	-2264	-0-	390	1	1667	2	Y	17	35	1			26
							19	9									
06	3960	X	1360	-0-	-2600	-0-	265	1	1085	2	Y	9					35
							10	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	536	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	772	-0-	-1448	-0-	152	1	620	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	40	23	1			17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	78	1			16

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

*07	496	N	368	-0-	-128	-0-	77	1	291	2	Y	-0-					1
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	77	1	349	2	Y	-0-					1
*09	360	N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	2	Y	-0-					1
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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									
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	618	1	3060	3	N	20					166
							22	9									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	164	1	622	2	Y	-0-					8
*08	837	N	638	-0-	-199	-0-	115	1	523	2	Y	-0-					8
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	167	1	815	2	Y	-0-					8
*10	775	N	652	-0-	-123	-0-	116	1	536	2	Y	-0-					8
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	161	1	701	2	Y	-0-					8
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	207	1	950	2	Y	-0-					8
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	185	1	816	2	Y	-0-					8
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	165	1	698	2	Y	24					32
							26	9									
*03	992	N	763	-0-	-229	-0-	140	1	621	2	Y	2					34
							2	9									
*04	960	N	674	-0-	-286	-0-	122	1	552	2	Y	-0-					34
*05	992	N	357	-0-	-635	-0-	68	1	289	2	Y	-0-					34
*06	750	N	674	-0-	-76	-0-	132	1	542	2	Y	-0-					34

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

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	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1031	1	4403	2	Y	-0-					-0-
*06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	467	1	1914	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
*07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
*08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	312	1	1418	2	Y	-0-					1
*09	1080	X	785	-0-	-295	-0-	133	1	652	2	Y	-0-					1
*10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					1
*11	1680	X	521	-0-	-1159	-0-	97	1	424	2	Y	-0-					1
*12	1736	X	864	-0-	-872	-0-	154	1	710	2	Y	-0-					1
*01	1736	X	978	-0-	-758	-0-	181	1	797	2	Y	-0-					1
*02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	151	1	638	2	Y	19					20
							21	9									
*03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	208	1	923	2	Y	1					21
							1	9									
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	207	1	932	2	Y	-0-					21
*05	899	N	836	-0-	-63	-0-	159	1	677	2	Y	-0-					21
*06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	170	1	694	2	Y	-0-					21

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	484	1	1836	2	N	-0-					29
*08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	520	1	2362	2	N	-0-					29
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	525	1	2562	2	N	-0-					29
*10	3100	N	3557	-0-	457	457	635	1	2922	2	N	-0-					29
*11	3000	N	2709	-0-	-291	166	505	1	2204	2	N	-0-					29
*12	3157	X	2991	-0-	-166	-0-	534	1	2457	2	N	-0-					29
*01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	575	1	2540	2	N	-0-					29
*02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	461	1	1946	2	N	-0-					29
*03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	409	1	1817	2	N	-0-					29
*04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	596	1	2684	2	N	-0-					29
*05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	482	1	2059	2	N	-0-					29
*06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	677	1	2774	2	N	-0-					29

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	10726	X	10320	-0-	-406	-0-	2669	1	7617	2	Y	31	29	1			28
							34	9									
02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	2562	1	7056	2	Y	121	29	1			120
							133	9									
03	11222	X	10906	-0-	-316	-0-	2812	1	7948	2	Y	133	117	1			136
							146	9									
04	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	2800	1	8373	2	Y	103	117	1			122
							113	9									
*05	10695	X	9368	-0-	-1327	-0-	2598	1	6680	2	Y	82	116	1			88
							90	9									
*06	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	2848	1	7677	2	Y	40					128
							44	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	4351	-0-	-1446	-0-	895	1	3417	2	N	35	41	1			30
							39	9									
06	5610	#	4882	-0-	-728	-0-	1027	1	3836	2	N	17					47
							19	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
*07	124	N	83	-0-	-41	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					2
*08	155	N	134	-0-	-21	-0-	24	1	110	2	Y	-0-					2
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	Y	-0-					2
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	144	2	Y	1					3
							1	9									
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					3
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					3
*01	186	N	108	-0-	-78	-0-	20	1	88	2	Y	-0-					3
*02	112	N	107	-0-	-5	-0-	18	1	76	2	Y	12					15
							13	9									
*03	155	N	97	-0-	-58	-0-	18	1	78	2	Y	1					16
							1	9									
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					16
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	2	Y	-0-					16
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					16

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
*07	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					1
*08	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					1
*09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-					1
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	2	Y	-0-					1
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	Y	-0-					1
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	-0-					1
*01	341	N	265	-0-	-76	-0-	49	1	216	2	Y	-0-					1
*02	224	N	112	-0-	-112	-0-	19	1	81	2	Y	11					12
							12	9									
*03	372	N	109	-0-	-263	-0-	20	1	88	2	Y	1					13
							1	9									
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	Y	-0-					13
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	2	Y	-0-					13
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	2	Y	-0-					13

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	2	Y	-0-					-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - P/A 06/05/17

HAGIST RANCH (1030) //CONT.// 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	225	-0-	-178	-0-	63	1	162	2	N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	131	1	354	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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - PLUGGED 01/06/17

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - PLUGGED 06/20/17

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
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-
06	0	A	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1081	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

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	21047	-0-	-5861	-0-	3750	1	17020	2	N	252	195	1			241
							277	9									
06	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	198	189	1			250

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

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	9807	-0-	-1105	-0-	2939	1	6804	2	N	58	195	1			99
							64	9									
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	63					162

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	545	R	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					5
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	40	1	2273	2	N	20					120
							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
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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1709	2	102	9	N	93					184

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	5697	-0-	2697	2697	5661	2	36	9	Y	33					55

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	868	1	5472	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	109	-0-	-7691	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11810 - 15210

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	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	166	1	8845	2	N	-0-					-0-
*06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	60	1	7165	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF. 11220 - 11602

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	5220	X	3209	-0-	-2011	-0-	35	1	2284	3	Y	809	808	0			15
							890	9									

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	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-
06	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

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-
06	780 N	623	-0-	-157	-0-	60	1	563	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	16020	X	12737	-0-	-3283	-0-	1220	1	11517	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
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-
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	139	1	1308	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
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-
*06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	843	1	7954	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
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-
06	24060	X	21428	-0-	-2632	-0-	2053	1	19375	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
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-
06	6900	X	3220	-0-	-3680	-0-	309	1	2911	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
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-
06	16830	X	14843	-0-	-1987	-0-	1422	1	13421	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
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-
06	17670	X	16313	-0-	-1357	-0-	1563	1	14750	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
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-
06	45360	X	32011	-0-	-13349	-0-	3067	1	28944	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-	11	6			17

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		178	-0-	178	185	178	2			Y	-0-					1
*06	311	X	126	-0-	-185	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	6			1

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-	24	6			35

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-	1	6			1

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	4	6			6

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

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
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	1	6			1

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

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
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	2	6			3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

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-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					1

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					101

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					2

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3000	X	1369	-0-	-1631	-0-	44	1	1325	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	1170	N	968	-0-	-202	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	132	1	2699	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	24000	X	22703	-0-	-1297	-0-	1571	1	21132	2	N	-0-					18

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

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-
06	3600	X	2604	-0-	-996	-0-	121	1	2483	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	343	-0-	343	651	25	1	318	2	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	651					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

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	198	-0-	-81	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

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	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	221	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

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	1041	-0-	-261	-0-	76	1	965	2	N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
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	4060	-0-	-125	-0-	295	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
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	466	-0-	-92	-0-	34	1	432	2	N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
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	3100	N	1577	-0-	-1523	6426	115	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	4386					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
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	745	-0-	-278	-0-	54	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
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	729	-0-	-263	-0-	53	1	676	2	N	-0-			-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	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

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-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	235	1	1089	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

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-
06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	377	1	1748	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

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-
*06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	619	1	2872	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
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-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

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-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	78	1	360	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

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-
06	1470	X	1262	-0-	-208	-0-	224	1	1038	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

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-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	-0-			-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

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-
06	3360	X	2519	-0-	-841	-0-	447	1	2072	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

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-
06	2010	N	1134	-0-	-876	-0-	201	1	933	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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
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
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
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	2883	-0-	-496	-0-	370	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	4830	-0-	-285	-0-	620	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-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
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	DELQ PR		399	-0-	399	399	62	1	337	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	9					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
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9326	-0-	-2175	-0-	358	1	8968	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	310	1	5888	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

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									
*06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	286	1	4733	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

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									
06	9180	X	7933	-0-	-1247	-0-	452	1	7480	2	Y	1	3	1			7
							1	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	15	1	290	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	6300	X	5994	-0-	-306	-0-	300	1	5694	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
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-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	28	1	458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	15	X	2	-0-	-13	-0-	2	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
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-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	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
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-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	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
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-
06	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
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									
06	2910	X	2592	-0-	-318	-0-	148	1	2444	2	Y	-0-	1	1			1

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5130	X	4495	-0-	-635	-0-	265	1	4230	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
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-
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

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
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	60	1	994	2	Y	-0-					2

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	750	N	322	-0-	-428	-0-	18	1	303	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	3999	X	2342	-0-	-1657	-0-	165 2	1 9	2175	2	Y	2	4	1			1
02	3612	X	1288	-0-	-2324	-0-	89 1	1 9	1198	2	Y	1					2
03	3999	X	2049	-0-	-1950	-0-	150 4	1 9	1895	2	Y	4	5	1			1
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	483 6	1 9	7205	2	Y	5	2	1			4
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	7645	2	Y	2					6
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	388 1	1 9	6418	2	Y	1	2	1			5

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

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-
06	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

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-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

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									
06	2520	N	1983	-0-	-537	-0-	113	1	1870	2	Y	-0-	1	1			1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	4620	X	4571	-0-	-49	-0-	260	1	4310	2	Y	1	2	1			5
							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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	139	1	2218	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

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-
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	92	1	1755	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	7620	X	6718	-0-	-902	-0-	336	1	6382	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
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									
06	1500	X	546	-0-	-954	-0-	31	1	515	2	Y	-0-	1	1			1

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	49	1	919	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
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-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	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
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-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	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
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-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	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
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-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	758	1	12554	2	Y	2	5	1			9
							2	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

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-
*06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	201	1	3214	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

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-
*06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	543	1	8672	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

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-
06	1560	X	514	-0-	-1046	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

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-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	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
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-
*06	3000	N	5343	-0-	2343	4470	315	1	5028	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	253	1	4045	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
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									
06	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	210	1	3480	2	Y	-0-	1	1			3

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
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-
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	232	1	3701	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

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-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

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-
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	102	1	1637	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

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-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14280	X	675	-0-	-13605	-0-	34	1	641	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	114	1	1879	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

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-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	990	X	705	-0-	-285	-0-	40	1	665	2	Y	-0-	1	1			2

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
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
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	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
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-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	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
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									
06	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	278	1	4596	2	Y	1	2	1			4
							1	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
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-
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	17	1	265	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
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
06	2430	N	311	-0-	-2119	-0-	18	1	293	2	Y	-0-	1	1			3

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
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-
06	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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	964	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

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									
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	166	1	2755	2	Y	-0-	1	1			1

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

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-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	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
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									
06	2430	N	1812	-0-	-618	-0-	103	1	1709	2	Y	-0-	1	1			1

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

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									
*06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	320	1	5291	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	Y	2					58
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2817	N	2585	-0-	-232	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	78	1	1475	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
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-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	104	1	1972	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
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-
06	5520	X	5193	-0-	-327	-0-	306	1	4887	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
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-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	28	1	535	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
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
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	2	N	-0-	1	1			-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	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
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
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	102	1	1692	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	125	1	2075	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	394 2	1 9	5199	2	Y	2	3	1			3
02	5712	X	4889	-0-	-823	-0-	339 2	1 9	4548	2	Y	2					5
03	6417	X	5672	-0-	-745	-0-	416 6	1 9	5250	2	Y	5	5	1			5
04	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	346 4	1 9	5168	2	Y	4	2	1			7
05	6200	X	5699	-0-	-501	-0-	325 2	1 9	5372	2	Y	2					9
*06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	318 1	1 9	5267	2	Y	1	2	1			8

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	192	1 1 9	2540	2	Y	1	2	1			-0-
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	161	1 1 9	2157	2	Y	1					1
03	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	182	1 2 9	2298	2	Y	2	3	1			-0-
04	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	151	1 2 9	2249	2	Y	2	1	1			1
05	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	143	1 1 9	2365	2	Y	1					2
06	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	131	1	2172	2	Y	-0-	1	1			1

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 9	1213	2	Y	1					1
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	79	1 1 9	1185	2	Y	1					2
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-					2

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 9	1119	2	Y	1					1
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1364	2	Y	1					2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					2
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	Y	-0-	1	1			1

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 9	1967	2	Y	1	1	1			-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	1765	2	Y	1					1
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	Y	-0-					1
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1816	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 9	656	2	Y	1	1	1			-0-
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-
06	690	N	385	-0-	-305	-0-	22	1	363	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
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
06	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	237	1	3917	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
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									
06	3000	X	1668	-0-	-1332	-0-	95	1	1573	2	Y	-0-	1	1			1

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
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									
06	4860	X	4334	-0-	-526	-0-	247	1	4086	2	Y	1	3	1			7
							1	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
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									
*06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	223	1	3697	2	Y	-0-	1	1			1

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	142	1	2348	2	Y	-0-	1	1			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	62	1	1033	2	Y	-0-	1	1			1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11940	X	10550	-0-	-1390	-0-	528	1	10022	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	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
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-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

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
01	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	343	1	4528	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	4676	X	4584	-0-	-92	-0-	318	1	4264	2	Y	2					4
							2	9									
03	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	343	1	4332	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	276	1	4115	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
05	5084	X	4250	-0-	-834	-0-	242	1	4006	2	Y	2					8
							2	9									
06	4920	X	4158	-0-	-762	-0-	237	1	3920	2	Y	1	2	1			7
							1	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

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
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-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

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
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-
06	8850	X	5370	-0-	-3480	-0-	269	1	5101	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

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
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-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	295	1	4718	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5160	X	4063	-0-	-1097	-0-	231	1	3831	2	Y	1	2	1			5
							1	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
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-
*06	3000	N	4145	-0-	1145	2475	236	1	3909	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
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-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	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
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-
*06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	229	1	4354	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
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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	136	1	2257	2	Y	-0-	1	1			1

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	5	1	86	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
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
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	5124	X	2937	-0-	-2187	-0-	173	1	2764	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

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-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	32	1	512	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

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
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	130	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

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-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	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
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-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

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
06	3180	X	2052	-0-	-1128	-0-	117	1	1935	2	Y	-0-	1	1			3

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

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-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

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-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

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-
06	7800	X	7227	-0-	-573	-0-	426	1	6801	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
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
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	81	1	1336	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	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
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-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	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
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
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	185	1	3062	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	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
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
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1530	N	1145	-0-	-385	-0-	65	1	1080	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
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									
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	134	1	2213	2	Y	-0-	1	1			1

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
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-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	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
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-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	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
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-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

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									
06	1920	X	1478	-0-	-442	-0-	84	1	1394	2	Y	-0-	1	1			1

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

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-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

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-
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

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-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

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-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
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
06	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	142	1	2347	2	Y	-0-	1	1			3

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
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
06	930	N	722	-0-	-208	-0-	41	1	681	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
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
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	180	1	2976	2	Y	-0-	1	1			2

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
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
06	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	319	1 1 9	5273	2	Y	1	2	1			5

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
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									
06	2820	N	2188	-0-	-632	-0-	125	1	2063	2	Y	-0-	1	1			1

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
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-
06	1830	N	96	-0-	-1734	-0-	5	1	91	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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-
*06	3510	X	1137	-0-	-2373	-0-	1137	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
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-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					2

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1100	X	371	-0-	-729	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	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
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-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	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
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
06	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	61	1	1017	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
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-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
06	2250	N	1961	-0-	-289	-0-	112	1	1849	2	Y	-0-	1	1			-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	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
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									
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	176	1	2912	2	Y	-0-	1	1			1

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	3573	-0-	573	573	204	1	3369	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
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
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-					1

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
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									
06	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	178	1	2944	2	Y	-0-	1	1			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	163	1	2696	2	Y	-0-	2	1			4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3330	X	3114	-0-	-216	-0-	177	1	2936	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

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-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

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-
06	660	N	263	-0-	-397	-0-	263	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

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-
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	94	1	1550	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

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
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	89	1	1468	2	Y	-0-	1	1			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

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-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 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
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-
*06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	222	1	3550	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
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-
06	1950	N	1155	-0-	-795	-0-	68	1	1087	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	253	1	4051	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
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-
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	79	1	1270	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
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-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	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
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-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	124	1	1980	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
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-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	42	1	675	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
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-
*06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	155	1	2479	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	935	-0-	-175	-0-	53	1	882	2	Y	-0-	1	1	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	68	1	1125	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	118	1	1878	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2340	X	852	-0-	-1488	-0-	43	1	809	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
06	570	X	341	-0-	-229	-0-	19	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

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									
06	2520	X	1828	-0-	-692	-0-	104	1	1724	2	Y	-0-	1	1			3

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

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-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

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-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

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-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 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
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
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	55	1	906	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	139	1	2303	2	N	-0-	1	1			1

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9390	X	9074	-0-	-316	-0-	517	1	8555	2	N	2	3	1			10
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	32	1	527	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140	N	916	-0-	-224	-0-	54	1	862	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2760	N	2347	-0-	-413	-0-	134	1	2213	2	N	-0-	1	1			1

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	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
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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	1	1			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	163	1	2699	2	N	1	1	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
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									
06	5820	X	817	-0-	-5003	-0-	46	1	770	2	N	1	2	1			7
							1	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	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
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-
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	50	1	830	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
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-
06	5520	X	4577	-0-	-943	-0-	229	1	4348	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
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-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10268 - 10294

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-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

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-					5
*06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1206	1	7453	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

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-
*06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	823	1	5084	2	Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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-
*06	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1815	1	11216	2	Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

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
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					111

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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-
*06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1156	1	7143	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
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									
06	6060	X	3439	-0-	-2621	-0-	172	1	3263	2	N	4					11
							4	9									

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

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-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	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

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
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

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
06	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

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-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

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-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

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-
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
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-
06	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817																	
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656																	
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-
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650																	
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-
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874																	
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-
06	2610	N	1409	-0-	-1201	-0-	1409	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

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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	5640	X	2716	-0-	-2924	-0-	87	1	2629	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	68	1	2031	2	N	-0-					1

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

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
06	3840	X	2828	-0-	-1012	-0-	91	1	2737	2	N	-0-					6

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

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-
06	1380	N	997	-0-	-383	-0-	32	1	965	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
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-
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	63	1	1891	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
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-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	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
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-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	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
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
06	2010	N	897	-0-	-1113	-0-	29	1	868	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
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-
06	8340	X	6847	-0-	-1493	-0-	319	1	6528	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
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-
06	24360	X	21047	-0-	-3313	-0-	981	1	20066	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
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-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

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-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

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-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

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									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
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-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	179	1	886	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
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-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	232	1	1149	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
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-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	185	1	915	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
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-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	82	1	407	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
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-
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	29	1	1603	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
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									
06	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	628	1	3112	2	N	-0-					43

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
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-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	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
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-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2265	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
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-
06	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	274	1	1359	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5700	X	2738	-0-	-2962	-0-	460	1	2278	2	N	-0-					29

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	772					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	870					Y	NO RPT					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					25
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	315	1	188	2	N	-0-					25
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
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
*06	6295	X	1839	-0-	-4456	-0-	1839	2			N	-0-					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
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
06	1770	X	235	-0-	-1535	-0-	235	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	178	2	1	9	N	1					12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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
06	510	X	464	-0-	-46	-0-	455	2	9	9	N	8					275

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	1482	-0-	-254	-0-	145	1	1334	3	N	3					145
							3	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					145

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
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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					102
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
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	730	-0-	-14	-0-	72	1	658	3	N	-0-					9
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	567	-0-	-487	-0-	552	2	15	9	N	14	144	7			15
06	570	X	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					15

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
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
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	177	1	2331	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
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
06	840	X	494	-0-	-346	-0-	33	1	461	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5370	X	4173	-0-	-1197	-0-	285	1	3880	2	N	7	7	8			170
							8	9									

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	X	289	-0-	-101	-0-	17	1	272	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	20790	X	14466	-0-	-6324	-0-	994	1	13459	2	N	12	2	8			226
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
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-
06	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
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-
*06	3000	N	4250	-0-	1250	1250	79	1	4171	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
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
06	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
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-
06	1950	#	1568	-0-	-382	-0-	1568	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	70	1	368	2	Y	28					32
							31	9									

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	152	1	804	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

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-
06	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	212	1	1123	2	Y	28					32
							31	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	117	1	1165	2	Y	26	129	1			29
							29	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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-
06	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

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									
*06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	261	1	2684	3	N	3					69
							3	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

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									
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	180	1	951	2	Y	28					175
							31	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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
06	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

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-
06	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

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-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-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
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									
*06	5314	R	5314	-0-	-0-	-0-	483	1	4825	2	Y	5	43	1			10
							6	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

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-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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
06	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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66 7		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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								
06	1320 #	971	-0-	-349	B	-35884	86	1	884	3	N	1				30
							1	9								

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

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								
*06	1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1096	3	N	1				22
							1	9								

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	3	N	-0-					9

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

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

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									
06	900	#	791	-0-	-109	-0-	70	1	720	3	N	1					21
							1	9									

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*06	5696		5696	-0-	-0-	-0-	977	1	4719	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
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-
06	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
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
06	5010	X	3936	-0-	-1074	-0-	3899	2	37	9	N	34					46

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
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
06	2310	X	1561	-0-	-749	-0-	1558	2	3	9	N	3					16

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	28	28	7			2
							31	9									
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	983	2	N	122	51	1			201
							134	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	743	2	N	79	41	0	54	1	185
							87	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	735	2	N	175	13	1			347
							193	9									
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	4	1	704	2	N	65	187	0	32	1	193
							72	9									
*05	868	N	441	-0-	-427	-0-	2	1	341	2	N	89	217	7			65
							98	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	50	83	1			32

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

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	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	20	27	7			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-

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
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	2237	-0-	-57	-0-	80	1	2057	2	Y	91	91	7			5
							100	9									
06	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	68	1	1935	2	Y	87	87	0			5
							96	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3013	-0-	-1141	-0-	110	1	2809	2	Y	85	84	7			5
							94	9									
06	4020	X	2722	-0-	-1298	-0-	89	1	2545	2	Y	80	80	0			5
							88	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3015	-0-	-829	-0-	111	1	2835	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
06	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	116	1	3315	2	Y	60	60	0			4
							66	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	759	-0-	-2155	-0-	28	1	717	2	Y	13	12	7			1
							14	9									
*06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	120	1	3088	2	Y	-0-					-0-
*06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	146	1	4175	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	146	-0-	146	206	5	1	141	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6740	-0-	-2653	-0-	250	1	6394	2	Y	87	86	7			5
							96	9									
06	8190	X	5615	-0-	-2575	-0-	187	1	5339	2	Y	81	81	0			5
							89	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3894	-0-	-2430	-0-	134	1	3438	2	Y	293	288	7			16
							322	9									
*06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	219	1	6261	2	Y	274	273	0			17
							301	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	597	-0-	-54	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	19	1	532	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 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
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	140	-0-	-356	-0-	5	1	126	2	Y	8	8	7			-0-
							9	9									
06	630	N	120	-0-	-510	-0-	4	1	107	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4622	-0-	-586	-0-	169	1	4348	2	Y	95	92	0			5
							105	9									
*06	5040	X	4271	-0-	-769	-0-	142	1	4033	2	Y	87	87	0			5
							96	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	7315	-0-	4215	4532	275	1	7034	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	3000	N	6453	-0-	3453	7985	218	1	6229	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

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	1459	-0-	-60	-0-	55	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	45	1	1259	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

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	8515	X	2074	-0-	-6441	-0-	77	1	1983	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	68	1	1931	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	61	1	1560	2	Y	-0-	1	7			-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1374	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	71	1	1832	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	1650	N	299	-0-	-1351	-0-	10	1	279	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	993	2	Y	-0-					-0-
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	115	1	2932	2	Y	-0-					-0-
*06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	93	1	2658	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	127	1	3270	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	100	1	2836	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	82	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	72	1	2062	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	25	1	713	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

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	2014	-0-	-2233	-0-	72	1	1862	2	Y	73	72	0			4
							80	9									
06	4110	X	3378	-0-	-732	-0-	112	1	3191	2	Y	68	68	0			4
							75	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

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	494	-0-	-281	-0-	18	1	469	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	690	N	87	-0-	-603	-0-	3	1	77	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	463	1	11854	2	Y	93	93	7			5
							102	9									
*06	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	412	1	11766	2	Y	88	88	0			5
							97	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	388	-0-	388	388	14	1	374	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	422	-0-	422	810	14	1	408	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1690	-0-	-15	-0-	63	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	32	1	824	2	Y	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

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		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

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	5805	-0-	-519	-0-	218	1	5587	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5372	-0-	-748	-0-	182	1	5190	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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	6242	X	736	-0-	-5506	-0-		28	1	708	2	Y	-0-					-0-
*06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-		41	1	1170	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

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	900	-0-	-61	-0-		32	1	840	2	Y	25	25	7			1
								28	9									
*06	840	N	776	-0-	-64	-0-		26	1	724	2	Y	24	24	0			1
								26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

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	-0-	-0-	-0-	17735						Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	17735						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-		113	1	2891	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
06	2880	X	2306	-0-	-574	-0-		78	1	2218	2	Y	9	9	0			1
								10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

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	6672	-0-	-1388	-0-	251	1	6418	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	7800	X	5699	-0-	-2101	-0-	193	1	5503	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

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	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	373	1	9544	2	Y	195	196	0			11
							215	9									
06	8790	X	7725	-0-	-1065	-0-	255	1	7265	2	Y	186	186	0			11
							205	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

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	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	8	-0-	-147	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

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	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

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	1920	-0-	-374	-0-	71	1	1810	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
06	2340	N	1665	-0-	-675	-0-	55	1	1571	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	10943	-0-	-93	-0-	406	1	10405	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
*06	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	312	1	8902	2	Y	113	113	0			7
							124	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	260	1	6665	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	253	1	7207	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	554	-0-	-35	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	16	1	468	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2692	-0-	-1183	-0-	98	1	2500	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
06	3750	X	3188	-0-	-562	-0-	105	1	2994	2	Y	81	81	0			5
							89	9									

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
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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*06	3000	N	3192	-0-	192	192	106	1	3029	2	Y	52	52	0			3
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	275	1	7050	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
06	7140	X	6789	-0-	-351	-0-	227	1	6461	2	Y	92	91	0			6
							101	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1937	-0-	-636	-0-	10	1	1901	2	N	24	44	1			63
							26	9									
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	2	N	17	57	1			23
							19	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	N	4	28	1			30
							4	9									
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-	3	1			27

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
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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	50	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

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	1325	-0-	-349	-0-	50	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

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	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	319	1	8156	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
06	8040	X	7088	-0-	-952	-0-	237	1	6755	2	Y	87	87	0			5
							96	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	89	1	2285	2	Y	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	18	17	7			1
							20	9									
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5198	-0-	-1591	-0-	190	1	4866	2	Y	129	130	0			7
							142	9									
06	6570	X	5974	-0-	-596	-0-	198	1	5640	2	Y	124	123	0			8
							136	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	214	1	5481	2	Y	124	125	0			7
							136	9									
*06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	179	1	5098	2	Y	122	122	0			7
							134	9									

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
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	823	-0-	-448	-0-	30	1	756	2	Y	34	33	7			2
							37	9									
*06	870	N	245	-0-	-625	-0-	7	1	215	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	51	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

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	1	27	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

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	1088	-0-	-462	-0-	40	1	1024	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1054	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

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	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	999	2	N	27	28	7			81
							30	9									
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-	60	7			21

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
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-	27	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6583	-0-	-1074	-0-	35	1	6476	2	Y	65	56	7			108
							72	9									
*06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	210	1	7137	2	Y	82	115	1			75
							90	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	183	1	4688	2	Y	199	201	0			11
							219	9									
*06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	152	1	4361	2	Y	192	191	0			12
							211	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1839	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	2	Y	44	44	0			3
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1675	-0-	-650	-0-	61	1	1574	2	Y	36	35	7			2
							40	9									
06	2250	X	1612	-0-	-638	-0-	53	1	1524	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3825	-0-	-1166	-0-	140	1	3598	2	Y	79	79	7			4
							87	9									
06	4710	X	4112	-0-	-598	-0-	136	1	3892	2	Y	76	75	0			5
							84	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	33	31	7			2
							36	9									
*06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

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	7736	-0-	-417	-0-	283	1	7236	2	Y	197	195	7			11
							217	9									
06	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	237	1	6769	2	Y	179	179	0			11
							197	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

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	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	242	1	6190	2	Y	-0-					-0-
*06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	185	1	5291	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	26	1	656	2	Y	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

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	7910	-0-	-1204	-0-	292	1	7480	2	Y	125	124	0			7
							138	9									
06	8820	X	7450	-0-	-1370	-0-	248	1	7072	2	Y	118	118	0			7
							130	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	308	1	7883	2	Y	-0-					-0-
*06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	275	1	7849	2	Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		2423	-0-	2423	2423	79	1	2268	2	Y	69	65	0			4
							76	9									

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
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	3100	N	8582	-0-	5482	12615	322	1	8260	2	Y	-0-					-0-
*06	20005	X	7390	-0-	-12615	-0-	251	1	7139	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2915	-0-	-247	-0-	109	1	2806	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2365	-0-	-785	-0-	80	1	2285	2	Y	-0-					-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
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	895	-0-	-376	-0-	34	1	855	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	32	1	925	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3328	-0-	-2810	-0-	123	1	3148	2	Y	52	51	7		3
							57	9								
06	5940	X	2255	-0-	-3685	-0-	75	1	2133	2	Y	43	43	0		3
							47	9								

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	606	1	15510	2	Y	123	123	7		7
							135	9								
06	15360	X	15234	-0-	-126	-0-	512	1	14594	2	Y	116	116	0		7
							128	9								

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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-				-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-				-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
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	952	-0-	-1094	-0-	34	1	886	2	Y	29	28	7		2
							32	9								
*06	1740	N	752	-0-	-988	-0-	24	1	699	2	Y	26	26	0		2
							29	9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	38	1	964	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	930	N	851	-0-	-79	-0-	28	1	821	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

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	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	255	1	6510	2	Y	13	14	7			1
							14	9									
*06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	206	1	5862	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	15	1	417	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	309	1	7904	2	Y	161	161	7			9
							177	9									
06	7890	X	7302	-0-	-588	-0-	242	1	6893	2	Y	152	152	0			9
							167	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
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	7881	-0-	-1450	-0-	292	1	7486	2	Y	94	94	7			5
							103	9									
06	9090	X	6183	-0-	-2907	-0-	206	1	5882	2	Y	86	86	0			5
							95	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	94	1	2415	2	Y	135	136	0			8
							149	9									
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	2	Y	129	129	0			8
							142	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
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	1334	-0-	-2975	-0-	45	1	1131	2	Y	144	140	7			8
							158	9									
*06	4170	X	1314	-0-	-2856	-0-	38	1	1110	2	Y	151	150	0			9
							166	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	2545	-0-	-214	-0-	94	1	2405	2	Y	42	42	7			2
							46	9									
06	2550	N	2205	-0-	-345	-0-	73	1	2088	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	629	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

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
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	627	2	Y	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	593	1	15166	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
*06	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	476	1	13574	2	Y	76	75	0			5
							84	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

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	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	189	1	4839	2	Y	124	122	0			7
							136	9									
*06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	150	1	4274	2	Y	115	115	0			7
							127	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

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	1392	-0-	-158	-0-	52	1	1329	2	Y	10	9	7			1
							11	9									
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

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	754	-0-	-52	-0-	29	1	725	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	716	-0-	-64	-0-	25	1	691	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	33	1	853	2	Y	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

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	474	-0-	-22	-0-	17	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	16	1	458	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

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	264	-0-	-4758	-0-	7	1	179	2	Y	71	67	0			4
							78	9									
06	4560	X	176	-0-	-4384	-0-	4	1	103	2	Y	63	63	0			4
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

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	3513	-0-	-269	-0-	127	1	3252	2	Y	122	120	7			7
							134	9									
06	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	96	1	2744	2	Y	113	113	0			7
							124	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

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	6628	-0-	-719	-0-	246	1	6284	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
06	7110	X	6148	-0-	-962	-0-	205	1	5849	2	Y	85	85	0			5
							94	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	67	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	54	1	1538	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6051	-0-	-676	-0-	219	1	5611	2	Y	201	200	0			11
							221	9									
06	6300	X	5533	-0-	-767	-0-	180	1	5143	2	Y	191	190	0			12
							210	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	589	-0-	-62	-0-	22	1	567	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	649	-0-	-219	-0-	3	1	589	2	Y	52	29	7			57
							57	9									
06	600	X	458	-0-	-142	-0-	13	1	437	2	Y	7	48	1			16
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5622	-0-	-4267	-0-	202	1	5194	2	Y	205	203	7			11
							226	9									
06	9570	X	5356	-0-	-4214	-0-	174	1	4970	2	Y	193	192	0			12
							212	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
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	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	176	1	4493	2	Y	-0-					-0-
*06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3969	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7046	-0-	-3091	-0-	252	1	6469	2	Y	295	289	0			16
							325	9									
06	8730	X	6205	-0-	-2525	-0-	200	1	5695	2	Y	282	281	0			17
							310	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2882	-0-	-807	-0-	107	1	2740	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	3570	X	2875	-0-	-695	-0-	96	1	2744	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	3957	-0-	-135	-0-	147	1	3743	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
*06	3960	X	3600	-0-	-360	-0-	119	1	3416	2	Y	59	58	0			4
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3865	-0-	-2428	-0-	138	1	3547	2	Y	164	163	0			9
							180	9									
06	6090	X	4429	-0-	-1661	-0-	145	1	4143	2	Y	128	129	0			8
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5998	-0-	-2961	-0-	224	1	5741	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
06	8670	X	7886	-0-	-784	-0-	266	1	7589	2	Y	28	28	0			2
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3014	-0-	-1202	-0-	113	1	2901	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3235	-0-	-815	-0-	110	1	3125	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	126	1	3215	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	63	1	1802	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	478	1	12260	2	Y	315	315	0			18
							347	9									
*06	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	386	1	11019	2	Y	294	294	0			18
							323	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5682	-0-	-1076	-0-	210	1	5380	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
06	6540	X	3768	-0-	-2772	-0-	125	1	3557	2	Y	78	78	0			5
							86	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	231	1	5901	2	Y	146	149	7			8
							161	9									
*06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	200	1	5692	2	Y	142	141	0			9
							156	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	674	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

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	5181	-0-	-678	-0-	188	1	4829	2	Y	149	148	0			8
							164	9									
06	5280	X	4525	-0-	-755	-0-	148	1	4222	2	Y	141	140	0			9
							155	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

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	3100	N	2638	-0-	-462	2593	99	1	2539	2	Y	-0-					-0-
*06	4294	X	1701	-0-	-2593	-0-	58	1	1643	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

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	4158	-0-	-802	-0-	152	1	3901	2	Y	95	94	0			5
							105	9									
06	4800	X	4029	-0-	-771	-0-	133	1	3798	2	Y	89	89	0			5
							98	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

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	13227	-0-	-2118	-0-	487	1	12475	2	Y	241	241	0			14
							265	9									
*06	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	566	1	16144	2	Y	229	229	0			14
							252	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1735	-0-	-1117	-0-	63	1	1625	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
06	2760	X	1980	-0-	-780	-0-	66	1	1870	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	481	1	12318	2	Y	178	179	0			10
							196	9									
*06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	400	1	11410	2	Y	170	170	0			10
							187	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	80	80	0			5
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	76	76	0			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
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	3636	-0-	-1417	-0-	133	1	3392	2	Y	101	99	0			6
							111	9									
06	5160	X	4176	-0-	-984	-0-	138	1	3931	2	Y	97	97	0			6
							107	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4278	-0-	-806	-0-	158	1	4061	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	182	1	5196	2	Y	51	51	0			3
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2262	-0-	-4310	-0-	81	1	2086	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	235	1	6688	2	Y	81	81	0			5
							89	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	253	1	6496	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	219	1	6269	2	Y	44	44	0			3
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	183	1	4691	2	Y	55	78	0			4
							61	9									
*06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	179	1	5090	2	Y	75	74	0			5
							83	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8610	-0-	-1000	-0-	319	1	8174	2	Y	106	105	0			6
							117	9									
06	9120	X	7867	-0-	-1253	-0-	263	1	7495	2	Y	99	99	0			6
							109	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1259	-0-	-2709	-0-	47	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2102	-0-	-1708	-0-	71	1	2031	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13297	-0-	-312	-0-	493	1	12607	2	Y	179	179	0			10
							197	9									
*06	13170	X	9730	-0-	-3440	-0-	323	1	9232	2	Y	159	159	0			10
							175	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	264	1	6760	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
06	6720	X	6295	-0-	-425	-0-	210	1	5985	2	Y	91	90	0			6
							100	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	153	1	3917	2	Y	113	111	0			6
							124	9									
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	122	1	3467	2	Y	105	105	0			6
							116	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4092	-0-	-682	-0-	149	1	3819	2	Y	113	112	0			6
							124	9									
*06	4830	X	3939	-0-	-891	-0-	130	1	3690	2	Y	108	107	0			7
							119	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	190	-0-	-58	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2646	-0-	-4143	-0-	93	1	2377	2	Y	160	160	0			9
							176	9									
*06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	235	1	6685	2	Y	184	182	0			11
							202	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11234	-0-	-2220	-0-	403	1	10319	2	Y	465	461	0			26
							512	9									
06	12360	X	9956	-0-	-2404	-0-	321	1	9153	2	Y	438	437	0			27
							482	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	748	1	19159	2	Y	307	296	0			17
							338	9									
*06	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	659	1	18792	2	Y	281	281	0			17
							309	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7813	-0-	-1115	-0-	280	1	7172	2	Y	328	324	0			18
							361	9									
06	8640	X	6206	-0-	-2434	-0-	199	1	5679	2	Y	298	298	0			18
							328	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	3100	N	3473	-0-	373	373	125	1	3219	2	Y	117	117	0			7
							129	9									
*06	3126	X	2753	-0-	-373	-0-	89	1	2542	2	Y	111	111	0			7
							122	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5966	-0-	-234	-0-	218	1	5596	2	Y	138	136	0			8
							152	9									
06	6000	X	5364	-0-	-636	-0-	177	1	5045	2	Y	129	129	0			8
							142	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	183	1	4679	2	Y	36	34	0			2
							40	9									
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	136	1	3876	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	195	1	4976	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	180	1	5145	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	396	1	10139	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*06	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	324	1	9225	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	38364	-0-	-35943	-0-	1373	1	35177	2	Y	1649	1593	0			90
							1814	9									
06	54480	X	39411	-0-	-15069	-0-	1279	1	36469	2	Y	1512	1510	0			92
							1663	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4955	-0-	-1183	-0-	183	1	4697	2	Y	68	67	0			4
							75	9									
06	5670	X	5021	-0-	-649	-0-	168	1	4781	2	Y	65	65	0			4
							72	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4947	-0-	-602	-0-	184	1	4729	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
06	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	161	1	4595	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	66	1	1870	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12619	-0-	-3005	-0-	468	1	11969	2	Y	165	163	0			9
							182	9									
06	14490	X	11426	-0-	-3064	-0-	381	1	10876	2	Y	154	154	0			9
							169	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	387	1	9916	2	Y	134	136	0			8
							147	9									
*06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	314	1	8955	2	Y	129	129	0			8
							142	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5631	-0-	-1220	-0-	208	1	5328	2	Y	86	85	0			5
							95	9									
06	6630	X	4959	-0-	-1671	-0-	165	1	4705	2	Y	81	81	0			5
							89	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	383	1	9786	2	Y	53	60	7			3
							58	9									
*06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	323	1	9222	2	Y	51	51	0			3
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	131	1	3365	2	Y	57	56	7			3
							63	9									
06	3390	X	2619	-0-	-771	-0-	87	1	2474	2	Y	53	53	0			3
							58	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54162	-0-	-6877	-0-	277	1	52550	2	Y	1214	723	7			674
							1335	9									
06	59070	X	51466	-0-	-7604	-0-	1451	1	49336	2	Y	617	750	1			541
							679	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	97	1	1252	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
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-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	74	1	437	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					149

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	2379	2	41	9	N	37					110

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 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
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		18203	-0-	18203	18239	77	1	17872	3	Y	231	5	1			232
							254	9									
*06	2900	N	56290	-0-	53390	71629	75	1	55469	3	Y	678	731	1			179
							746	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

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		1139	-0-	1139	5544	5	1	1130	3	Y	4	181	1			50
							4	9									
*06	2900	N	2395	-0-	-505	5039	272	1	2095	3	Y	25	28	1			47
							28	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

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
06	DLQ G-10		5	-0-	5	3583	5	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

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-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	5453					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
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	2667	-0-	-1022	-0-	2598	2	69	9	Y	63	62	7			35
06	2850	X	1809	-0-	-1041	-0-	1747	2	62	9	Y	56	80	1			11

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

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	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

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	1261	-0-	-72	-0-	1050	2	211	9	N	192	191	1			46
06	2040	X	1101	-0-	-939	-0-	916	2	185	9	N	168	185	1			29

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

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	654	-0-	-679	-0-	642	2	12	9	Y	11	89	1			3
06	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1028	2	11	9	Y	10	11	1			2

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

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-	-0-	51561					Y	NO RPT					53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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	3040	-0-	-339	-0-	2669	2	371	9	Y	337	279	1			307
06	3270	X	1937	-0-	-1333	-0-	1654	2	283	9	Y	257	364	1			200

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	829	2	210	9	Y	191	191	1			97
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					97

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

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	314	-0-	-182	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

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	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

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	19830	-0-	-2738	-0-	18874	2	956	9	N	869	953	1			230
06	21840 X	18669	-0-	-3171	-0-	17739	2	930	9	N	845	930	1			145

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

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	503	-0-	-9293	-0-	19	2	484	9	Y	440	501	1			167
06	9480 X	5461	-0-	-4019	-0-	4878	2	583	9	Y	530	597	1			100

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

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	465	-0-	-10850	-0-	19	2	446	9	Y	405	546	7			184
06	10950 X	6043	-0-	-4907	-0-	5396	2	647	9	Y	588	661	1			111

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2027	-0-	-887	-0-	1528	2	499	9	Y	454	227	7			277
06	2790	X	1321	-0-	-1469	-0-	1092	2	229	9	Y	208	295	1			190

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

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	7806	-0-	-2455	-0-	7391	2	415	9	N	377	397	7			96
06	8700	X	7150	-0-	-1550	-0-	6763	2	387	9	N	352	388	1			60

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

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	2405	-0-	-633	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

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	3915	-0-	-704	-0-	3535	2	380	9	N	345	385	1			350
06	4230	X	3665	-0-	-565	-0-	3270	2	395	9	N	359	381	1			328

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

01	310 N	178	-0-	-132	-0-	38 22	1 9	118	2	N	20	195	1			85
02	420 N	144	-0-	-276	-0-	34 3	1 9	107	2	N	3					88
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	229	2	N	20					108
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	43 17	1 9	182	2	N	15					123
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	271	2	N	12					135
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	35 8	1 9	192	2	N	7					142

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	1230 X	1220	-0-	-10	-0-	190	1	1030	2	N	-0-					113

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

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									
06	660	X	312	-0-	-348	-0-	45	1	243	2	N	22					432
							24	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					17
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	3	11	9	N	10					72
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					72

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					22
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1684	-0-	-796	-0-	1684	3			N	-0-					8
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					8

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
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	2057	-0-	-423	-0-	2057	3			Y	-0-					16
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					16

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					26
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					26

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2818	3	81	9	N	74	72	1			40
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					40

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
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	2473	-0-	-503	-0-	2473	3			N	-0-					87
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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	1209	-0-	-155	-0-	52	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

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	72	-0-	-610	-0-	72	3			N	-0-					13
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

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	1112	-0-	-562	-0-	1112	3			N	-0-					32
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					44
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					44

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	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

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	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					77
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

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	837	-0-	-651	-0-	837	3			N	-0-	68	5			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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	1618	-0-	-552	-0-	1618	3			N	-0-					22
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
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	1100	-0-	-171	-0-	1099	3	1	9	N	1					103
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					103

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	4236	-0-	-724	-0-	4217	3	19	9	N	17	114	1			58
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					58

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
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	2011	-0-	-469	-0-	2011	3			N	-0-					84
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					84

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2943	-0-	-591	-0-	2933	3	10	9	Y	9					53
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					53

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	371	-0-	-63	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	448	-0-	-79	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	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

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	2778	-0-	-694	-0-	120	1	2652	3	Y	5					11
							6	9									
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

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	1414	-0-	-384	-0-	61	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					61
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

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	711	-0-	-1056	-0-	711	3			N	-0-					74
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					74

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5682	3	12	9	N	11					144
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					144

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

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	1687	-0-	-328	-0-	73	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

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	1269	-0-	-95	-0-	1267	3	2	9	N	2					92
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					92

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

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	1883	-0-	-349	-0-	1881	3	2	9	N	2					53
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					53

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	3019	-0-	-267	-0-	3009	3	10	9	N	9					138
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					138

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

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	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					46
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					46

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

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	1488	-0-	-155	-0-	1434	3	54	9	Y	49					100
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					100

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	N	5					33
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					33

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	252	1	682	2	N	-0-					7
							211	3									
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	264	1	636	2	N	5					12
							197	3	6	9							
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	275	1	722	2	N	-0-					12
							227	3									
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	274	1	701	2	N	-0-					12
							227	3									
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	296	1	724	2	N	-0-					12
							278	3									
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	N	2					14
							245	3	2	9							

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

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									
*06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	172	1	2516	3	Y	6					12
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

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									
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	51	1	752	3	Y	2					2
							2	9									

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

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
06	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
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									
06	4290	X	1662	-0-	-2628	-0-	106	1	1545	3	Y	10					18
							11	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
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	1					9
							173	3	1	9							
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	213	1	513	2	N	4					13
							160	3	4	9							
*03	961	N	959	-0-	-2	-0-	215	1	566	2	N	-0-					13
							178	3									
*04	930	N	918	-0-	-12	-0-	209	1	535	2	N	-0-					13
							174	3									
*05	992	N	983	-0-	-9	-0-	224	1	548	2	N	-0-					13
							211	3									
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	218	1	522	2	N	2					15
							187	3	2	9							

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12411	X	3293	-0-	-9118	-0-	724	1	1961	2	N	3					47
							605	3	3	9							
*02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	725	1	1747	2	N	11					58
							541	3	12	9							
*03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	731	1	1917	2	N	-0-					58
							603	3									
*04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	715	1	1837	2	N	-0-					58
							597	3									
*05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	629	1	1537	2	N	-0-					58
							591	3									
06	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	730	1	1753	2	N	8					66
							626	3	9	9							

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
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									
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	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
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	295	1	797	2	N	2					10
							246	3	2	9							
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	242	1	583	2	N	8					18
							181	3	9	9							
*03	1054	N	670	-0-	-384	-0-	151	1	395	2	N	-0-					18
							124	3									
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	252	1	649	2	N	-0-					18
							211	3									
*05	1054	N	832	-0-	-222	-0-	190	1	464	2	N	-0-					18
							178	3									
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	204	1	491	2	N	4					22
							175	3	4	9							

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	335	1	908	2	N	1					14
							280	3	1	9							
*02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	326	1	787	2	N	5					19
							244	3	6	9							
*03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	302	1	793	2	N	-0-					19
							250	3									
*04	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	282	1	723	2	N	-0-					19
							235	3									
*05	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	253	1	618	2	N	-0-					19
							238	3									
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	320	1	768	2	N	2					21
							274	3	2	9							

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	4350	#	2695	-0-	-1655	-0-	2688	2	7	9	N	6	193	1			43

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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
*06	11700	X	11700	-0-	-0-	B	-0-	11623	2	77	9	N	70				249

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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-
06	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

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-
06	1020	N	895	-0-	-125		-0-	87	1	808	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

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-
*06	277	N	277	-0-	-0-		-0-	27	1	250	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	122	1	1126	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

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-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	83	1	768	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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
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-
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	126	1	1165	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
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-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	163	1	1511	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
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
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	143	1	692	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
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
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	346	1	1674	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
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	614	-0-	-626	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*06	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	359	-0-	-323	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4109	-0-	-169	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	2983	-0-	-1247	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2594	-0-	-692	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
*06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-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
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	466	-0-	-92	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

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	3347	-0-	-63	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
06	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

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	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
*06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-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
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	3240	-0-	-232	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2947	-0-	-680	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2857	-0-	-653	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1116	-0-	-217	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

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	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

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	2008	-0-	-193	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1877	-0-	-253	-0-	1877	2			Y	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

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	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

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	1766	-0-	-466	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1985	-0-	-415	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

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	1273	-0-	-649	-0-	24	1	1250	2	N	-0-					1
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	90	1	1277	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

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	5469	-0-	-607	-0-	101	1	5366	2	N	2					3
							2	9									
06	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	376	1	5309	2	N	3	4	1			2
							3	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	24	1	1264	2	N	-0-					1
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	76	1	1078	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

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	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
*06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

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	1070	-0-	-914	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1281	-0-	-519	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1085	-0-	-620	-0-	21	1	1064	2	N	-0-	5	7			1
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	102	1	1448	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4331	-0-	-598	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2434	-0-	-635	-0-	45	1	2387	2	N	2					2
							2	9									
06	2970	X	2453	-0-	-517	-0-	162	1	2290	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	248	1	2298	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680	N	1572	-0-	-108	B	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	540	N	511	-0-	-29	B	-0-	50	1	461	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

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	5540	X	5540	-0-	-0- B	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4402	-0-	-188 B	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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-
06	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

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	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

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	3387	-0-	-240 B	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3230	-0-	-280 B	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	293	-0-	-327	B	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	318	-0-	-282	B	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	-0-	-76	B	-230	172	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	188	-0-	38	B	-192	188	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		3890	-0-	3890	B	8943	3890	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3781	-0-	3781	B	12724	3781	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2551	-0-	-177	B	-8059	2551	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2336	-0-	-394	B	-8059	2336	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

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-
06	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

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	4695	-0-	-203	B	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4433	-0-	-397	B	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

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	133	-0-	-735	B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	78	-0-	-312	B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

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	2543	-0-	-216	B	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2062	-0-	-608	B	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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-
06	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14	-0-	14	B	-1565	14	2		N	-0-			-0-
06	0 X	70	-0-	70	B	-1495	70	2		N	-0-			-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	240	X	-0-	-0-	-240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	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
01	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	294	1	1301	3	N	300	187	1			433
							330	9									
*02	1960	X	1406	-0-	-554	-0-	310	1	923	3	N	157	365	1			225
							173	9									
*03	1984	X	1422	-0-	-562	-0-	401	1	823	3	N	180	175	1	1	8	229
							198	9									
*04	1860	X	1396	-0-	-464	-0-	434	1	691	3	N	246	174	1			301
							271	9									
*05	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	436	1	622	3	N	121	174	1			248
							133	9									
06	1980	N	1039	-0-	-941	-0-	433	1	475	3	N	119	136	1			231
							131	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
01	3999	X	2826	-0-	-1173	-0-	520	1	2298	3	N	7	4	1			10
							8	9									
*02	3528	X	1462	-0-	-2066	-0-	367	1	1093	3	N	2	8	1			4
							2	9									
*03	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	973	1	1995	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*04	3330	X	2255	-0-	-1075	-0-	866	1	1377	3	N	11	3	1	4	8	7
							12	9									
*05	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	966	1	1378	3	N	80	4	1	3	8	80
							88	9									
06	4320	X	1833	-0-	-2487	-0-	864	1	946	3	N	21	44	1			57
							23	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	228	1	1007	3	N	-0-					-0-
*02	1148	N	873	-0-	-275	-0-	219	1	654	3	N	-0-					-0-
*03	1178	N	994	-0-	-184	-0-	321	1	659	3	N	13					13
							14	9									
*04	1200	N	940	-0-	-260	-0-	363	1	577	3	N	-0-	10	1			3
*05	1395	N	910	-0-	-485	-0-	375	1	535	3	N	-0-	2	1			1
06	1410	N	828	-0-	-582	-0-	388	1	425	3	N	14	1	1			14
							15	9									

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

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
06	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	3495	2	112	9	Y	102	186	1			161

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	76105	#	65470	-0-	-10635	-0-	2131	1	61460	2	N	1708	1689	1			217
							1879	9									
02	65828	#	57838	-0-	-7990	-0-	2177	1	53955	2	N	1551	1653	1			115
							1706	9									
03	72509	#	62529	-0-	-9980	-0-	2742	1	58140	2	N	1497	1500	1			112
							1647	9									
04	67230	#	61201	-0-	-6029	-0-	1730	1	57713	2	N	1598	1614	1			96
							1758	9									
05	66216	#	65429	-0-	-787	-0-	2366	1	61075	2	N	1807	1718	1			185
							1988	9									
*06	63360	#	46986	-0-	-16374	-0-	2873	1	42776	2	N	1215	1175	1			225
							1337	9									

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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-
*06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	312	1	4638	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

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-
*06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	314	1	4661	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

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-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	280	1	4152	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

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-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	76	1	1130	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

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-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	72	1	1067	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
*06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	227	1	3372	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

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-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	162	1	1720	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	203	1	2165	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
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-
*06	2627	N	2563	-0-	-64	-0-	220	1	2343	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
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-
06	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
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-
*06	1170	N	708	-0-	-462	-0-	61	1	647	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
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-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	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
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-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	162	1	2412	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110	N	944	-0-	-166	-0-	60	1	884	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
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-
06	7560	X	7131	-0-	-429	-0-	450	1	6681	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
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-
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	25	1	378	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
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-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	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
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-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	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
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-
*06	1710	X	933	-0-	-777	-0-	80	1	853	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
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-
*06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	176	1	2612	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
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-
*06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	269	1	3995	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	416	1	6184	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

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-
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

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-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

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-
06	1260	N	797	-0-	-463	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	88	1	1308	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	308	1	4569	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

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-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

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-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	199	1	2959	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

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-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

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-
06	1650	N	711	-0-	-939	-0-	45	1	666	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	1140	N	912	-0-	-228	-0-	58	1	854	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	5070	X	4770	-0-	-300	-0-	301	1	4469	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
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-
*06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	414	1	6144	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
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-
06	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	140	1	2084	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	32	1	468	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	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
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-
*06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	652	1	6943	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
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-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	64	1	679	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
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-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	67	1	1001	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

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-
06	2580	N	1945	-0-	-635	-0-	123	1	1822	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

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-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

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-
06	10110	X	9975	-0-	-135	-0-	629	1	9346	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

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-
*06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	166	1	2468	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

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-
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	223	1	3317	2	N	-0-			-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

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-
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	144	1	1521	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1235	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
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-
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	123	1	1824	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
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-
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	100	1	1482	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	58	1	867	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
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-
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	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
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-
06	4590	X	444	-0-	-4146	-0-	28	1	416	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
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-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	64	1	956	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	256	1	3806	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
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-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	89	1	941	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	2460	X	2104	-0-	-356	-0-	133	1	1971	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 #: 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
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-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	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
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-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	66	1	983	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	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
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-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	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
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-
06	2520	N	1877	-0-	-643	-0-	118	1	1759	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
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-
06	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	92	1	1372	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 #: 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
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-
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	159	1	2357	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	152	1	2258	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	90	1	1339	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	34	1	498	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 #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	3049	-0-	49	49	192	1	2857	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	47	1	702	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	401	1	5963	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	289	1	4291	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	112	1	1667	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 #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	N	1957	-0-	-683	-0-	123	1	1834	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	181	1	2684	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
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-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	31	1	467	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
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-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	60	1	888	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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									
06	4470	X	4434	-0-	-36	-0-	213	1	3112	2	N	-0-					-0-
							1109	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

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									
*06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	369	1	5382	2	N	1					1
							1918	3	1	9							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2	N	-0-			-0-
							434	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
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							
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-			-0-
							189	3							

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	326	1	4117	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
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							
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	14	1	211	2	N	1			1
							77	3	1	9					

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	320 1576	1 3	5115	2	N	-0-					-0-
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	296 1419	1 3	4592	2	N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	324 1519	1 3	4846	2	N	-0-					-0-
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	322 1475	1 3	4547	2	N	-0-					-0-
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	314 1716	1 3	4473	2	N	-0-					-0-
*06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	297 1556	1 3	4358	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	188 914	1 3	2972	2	N	-0-					-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	167 809	1 3	2607	2	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	192 889	1 3	2839	2	N	-0-					-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	190 874	1 3	2695	2	N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	184 1007	1 3	2625	2	N	-0-					-0-
*06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	175 926	1 3	2588	2	N	-0-					-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	105	1	1328	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
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-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

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									
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	245	1	3607	2	N	-0-					-0-
							1291	3									

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

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-
06	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	322	1	4065	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

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-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

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-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	116	1	1471	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	169	1	2471	2	N	-0-					-0-
							881	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

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-
06	1740	N	944	-0-	-796	-0-	69	1	875	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

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-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	79	1	1002	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

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-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

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-
06	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	180	1	2713	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
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									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
							139	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	28	1	417	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	163	1	2464	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	126	1	1590	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	18	1	265	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

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-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

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-
06	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	219	1	3253	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	50 245	1 3	800	2	N	-0-					-0-
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	42 197	1 3	640	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	925	-0-	-284	-0-	45 210	1 3	670	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	46 206	1 3	633	2	N	-0-					-0-
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	36 200	1 3	518	2	N	-0-					-0-
06	900	N	791	-0-	-109	-0-	37 200	1 3	554	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					56

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

01	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	154 7	1 9	1979	2	Y	6					24
02	1988	X	1905	-0-	-83	-0-	143 6	1 9	1756	2	Y	5	15	1			14
03	2201	X	2096	-0-	-105	-0-	161 6	1 9	1929	2	Y	5					19
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	155 6	1 9	1941	2	Y	5	11	1			13
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	-0-					13
*06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	1887	2	Y	5					18

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

01	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	275 12	1 9	3540	2	Y	11					38
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	267 11	1 9	3279	2	Y	10	28	1			20
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	293 9	1 9	3500	2	Y	8					28
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	269 9	1 9	3366	2	Y	8	18	1			18
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	279	1	3491	2	Y	-0-					18
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	245 10	1 9	2895	2	Y	9					27

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
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
*06	600	N	482	-0-	-118	-0-	38	1	443	2	Y	1					17
							1	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

*01	10850	X	9259	-0-	-1591	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
*02	9240	X	7707	-0-	-1533	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
*03	10230	X	8027	-0-	-2203	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
*04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
*05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	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

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
*06	1260	N	881	-0-	-379	B -0-	69	1	811	2	Y	1					14
							1	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

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
06	210	S	-0-	-0-	-210	B -0-					N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1232	2	Y	3					14
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
*06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	197	1	896	2	N	379	535	1	62
							417	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
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									
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	123	1	560	2	Y	3	9	1			-0-
							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
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									
*06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	431	1	1955	2	Y	25	137	1			11
							28	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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-
06	960	X	921	-0-	-39	-0-	166	1	755	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
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									
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	573	1	2600	2	Y	1					32
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	114	1	518	2	Y	-0-					53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	13950	X	12575	-0-	-1375	-0-	2258	1	10253	2	Y	58	180	1			143
							64	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2820	X	2715	-0-	-105	-0-	490	1	2224	2	N	1					64
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	64	1	290	2	Y	4	20	1			38
							4	9									

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
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									
*06	720	N	675	-0-	-45	-0-	122	1	553	2	N	-0-					43

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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
06	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

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
*06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-	194	1			49

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

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
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	34	1	270	2	N	2					42
							2	9									

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

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									
06	2100	X	1774	-0-	-326	-0-	192	1	1536	2	N	42					177
							46	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
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									
*06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	314	1	2508	2	N	41					107
							45	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

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									
*06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	101	1	805	2	N	16					118
							18	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

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									
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	232	2	N	10					98
							11	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

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									
*06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	107	1	855	2	N	38					160
							42	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
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	638	2	N	47					307
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	13 58	1 9	552	2	N	53	192	1	1	8	167
03	930	X	202	-0-	-728	-0-	5 20	1 9	177	2	N	18					185
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	11 28	1 9	421	2	N	25					210
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	10 65	1 9	397	2	N	59	192	1	2	8	75
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	4 33	1 9	160	2	N	30					105

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	57 55	1 9	2383	2	N	50					207
02	1904	X	1892	-0-	-12	-0-	43 2	1 9	1847	2	N	2	173	1	1	8	35
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	58	1	2054	2	N	-0-					35
04	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	52 7	1 9	2091	2	N	6	6	8			35
05	2480	X	2113	-0-	-367	-0-	53 22	1 9	2038	2	N	20	3	8			52
06	2400	X	1668	-0-	-732	-0-	38 3	1 9	1627	2	N	3	1	8			54

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	114 59	1 9	811	2	N	54	199	1			39
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	104 18	1 9	1000	2	N	16					55
03	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	82 6	1 9	1027	2	N	5					60
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	27	1	1095	2	N	-0-					60
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	27 36	1 9	1032	2	N	33	1	8			92
06	1080	N	578	-0-	-502	-0-	13 26	1 9	539	2	N	24	1	8			115

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

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
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	N	10					90

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	8113	-0-		-1528	-0-	168	1	7699	2	Y	224	222	7			5
								246	9									
06	9300	X	7597	-0-		-1703	-0-	158	1	7279	2	Y	146	148	0			3
								161	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	3997	-0-		-95	-0-	84	1	3879	2	Y	31	31	0			1
								34	9									
06	3960	X	2852	-0-		-1108	-0-	60	1	2781	2	Y	10	11	0			-0-
								11	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	9468	-0-		-948	-0-	195	1	8947	2	Y	296	300	7			7
								326	9									
06	10080	X	9289	-0-		-791	-0-	197	1	9092	2	Y	-0-	7	0			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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	4711	-0-		-1303	-0-	122	1	4566	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
*06	6061	X	6061	-0-		-0-	-0-	167	1	5873	2	Y	19	20	0			-0-
								21	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19	-0-	-5840	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5670	X	4810	-0-	-860	-0-	101	1	4648	2	Y	55	54	0			1
							61	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2224	-0-	-318	-0-	46	1	2150	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	2460	X	1752	-0-	-708	-0-	37	1	1709	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	154	1	5709	2	Y	10	11	7			-0-
							11	9									
*06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	154	1	5402	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	568	-0-	-424	-0-	12	1	542	2	Y	13	13	7			-0-
							14	9									
06	960	X	511	-0-	-449	-0-	11	1	490	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1598	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	55	1	1963	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	305	-0-	-346	-0-	7	1	297	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	510	X	433	-0-	-77	-0-	9	1	421	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1348	-0-	-5472	-0-	35	1	1294	2	Y	17	18	7			-0-
							19	9									
*06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	200	1	7019	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	85	1	3188	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	88	1	3094	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1696	-0-	-753	-0-	36	1	1660	2	Y	-0-	4	7			-0-
*06	2370	X	25	-0-	-2345	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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
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	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	284	1	13045	2	Y	74	76	7			2
							81	9									
*06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	249	1	11543	2	Y	90	90	0			2
							99	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	-0-	-69	-0-	4	1	205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2184	-0-	-234	-0-	47	1	2129	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	41	1	1903	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	215	-0-	-33	-0-	5	1	199	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
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	3251	-0-	-3290	-0-	64	1	2957	2	Y	209	207	7			5
							230	9									
*06	6330	X	3439	-0-	-2891	-0-	69	1	3162	2	Y	189	190	0			4
							208	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4211	-0-	-377	-0-	110	1	4101	2	Y	-0-					-0-
*06	4380	X	4129	-0-	-251	-0-	115	1	4014	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	137	1	6299	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	110	1	5097	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
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	6393	-0-	-2101	-0-	136	1	6245	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	8220	X	6089	-0-	-2131	-0-	129	1	5950	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	-0-	17	3092	15	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3092					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1475	-0-	-850	-0-	38	1	1406	2	Y	28	27	7			1
							31	9									
06	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	42	1	1459	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		74	-0-	74	74	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	137	1	6306	2	Y	33	34	7			1
							36	9									
*06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	132	1	6120	2	Y	79	78	0			2
							87	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7632	-0-	-397	-0-	199	1	7433	2	Y	-0-	2	7			-0-
06	7650	X	7369	-0-	-281	-0-	204	1	7165	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	19	1	685	2	Y	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	823	-0-	-14	-0-	21	1	802	2	Y	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

01	1178	X	808	-0-	-370	-0-	11	1	796	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1269	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	21	1	1407	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1300	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1426	X	893	-0-	-533	-0-	19	1	873	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1380	X	1184	-0-	-196	-0-	25	1	1158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

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	24	-0-	-4843	-0-	12	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	3570	X	36	-0-	-3534	-0-	1	1	22	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

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	2919	-0-	-1793	-0-	61	1	2782	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
06	4560	X	3270	-0-	-1290	-0-	69	1	3184	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	2	Y	48	51	7			1
							53	9									
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	21	1	963	2	Y	100	99	0			2
							110	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8315	-0-	-396	-0-	175	1	8067	2	Y	66	66	7			2
							73	9									
*06	8640	X	8066	-0-	-574	-0-	170	1	7818	2	Y	71	71	0			2
							78	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3076	-0-	-1171	-0-	65	1	2968	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	4110	X	3145	-0-	-965	-0-	66	1	3040	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1321	-0-	-694	-0-	28	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*06	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	31	1	1393	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3622	-0-	-129	-0-	3586	2	36	9	N	33	190	7			69
*06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3915	2	472	5	N	45					114
							50	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	946	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	884	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

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
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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	70	1	2606	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1602	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

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	3864	-0-	-1685	-0-	98	1	3644	2	Y	111	111	7			3
							122	9									
06	4950	X	1711	-0-	-3239	-0-	45	1	1576	2	Y	82	83	0			2
							90	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

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	12303	-0-	-2484	-0-	260	1	11944	2	Y	90	91	7			2
							99	9									
06	14310	X	11069	-0-	-3241	-0-	232	1	10736	2	Y	92	92	0			2
							101	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	404	1	18597	2	Y	215	219	7			5
							237	9									
*06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	363	1	16761	2	Y	234	233	0			6
							257	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50039	X	50039	-0-	-0-	-0-	1297	1	48228	2	Y	467	475	7			11
							514	9									
*06	47186	X	47186	-0-	-0-	-0-	1291	1	45281	2	Y	558	556	0			13
							614	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					60
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	319	2	38	5	N	-0-					60

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1960	2	36	9	N	33	193	7			40
*06	1830	N	1418	-0-	-412	-0-	1238	2	150	5	N	27					67
							30	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	213	1	7926	2	Y	82	84	7			2
							90	9									
*06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	216	1	7577	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

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	2113	-0-	-460	-0-	53	1	1963	2	Y	88	87	7			2
							97	9									
06	2490	X	1601	-0-	-889	-0-	41	1	1436	2	Y	113	112	0			3
							124	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

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	128	-0-	-89	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

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	5007	-0-	-449	-0-	104	1	4793	2	Y	100	102	7			2
							110	9									
06	5280	X	5005	-0-	-275	-0-	104	1	4788	2	Y	103	103	0			2
							113	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	27209	-0-	24109	24109	27209	2			N	-0-	15	7			60
*06	3000	N	27503	-0-	24503	48612	27503	2			N	-0-					60

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	24739	-0-	21639	21639	24716	2	23	9	N	21	190	7			55
*06	3000	N	26087	-0-	23087	44726	26013	2	74	9	N	67					122

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2941	-0-	-841	-0-	61	1	2818	2	Y	56	56	7			1
							62	9									
*06	3660	X	2819	-0-	-841	-0-	60	1	2746	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	195	1	5364	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	5264	X	4804	-0-	-460	-0-	174	1	4629	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	201	1	5073	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	180	1	4785	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	169	1	6281	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	945	-0-	-4425	-0-	26	1	918	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
01	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	95	1	2624	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	3640	X	3479	-0-	-161	-0-	126	1	3349	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
03	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	110	1	2786	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	106	1	2824	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*05	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	75	1	2784	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	109	1	3838	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

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
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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	995	2	109	9	N	99					99
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					99

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8267	-0-	-227	-0-	213	1	7941	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
06	8220	X	7833	-0-	-387	-0-	214	1	7500	2	Y	108	107	0			3
							119	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 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
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	37708	X	37708	-0-	-0-	-0-	37611	2	97	9	N	88	191	1			21
*06	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	35526	2	125	9	N	114					135

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	122	1	4539	2	Y	-0-					-0-
*06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	214	1	7537	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	9009	-0-	5909	5909	236	1	8773	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	7151	-0-	4151	10060	198	1	6938	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	976	X	976	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	413	419	0			10
							454	9									
*06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	Y	142	149	0			3
							156	9									

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. 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
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	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*06	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	30	1	1071	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8961	-0-		-1796	-0-	234	1	8691	2	Y	34	34	0			1
								37	9									
06	10410	X	4508	-0-		-5902	-0-	124	1	4353	2	Y	28	28	0			1
								31	9									

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. 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		29	-0-		29	29	5	2	23	9	Y	21	20	0			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	29					Y	-0-	1	0			-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. 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
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		45	-0-		45	45	2	2	43	9	Y	39	38	0			1
06	14B2 EXT		27	-0-		27	72	1	2	26	9	Y	24	24	0			1

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
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	9879	-0-	-2366	-0-	207	1	9494	2	Y	162	165	7			4
							178	9									
*06	11850	X	9687	-0-	-2163	-0-	200	1	9264	2	Y	203	202	0			5
							223	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

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	283	-0-	-4367	-0-	265	2	18	9	N	16	193	1			35
*06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9731	2	54	9	N	49					84

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

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	9033	-0-	-1228	-0-	185	1	8487	2	Y	328	327	0			8
							361	9									
06	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	172	1	7963	2	Y	308	309	0			7
							339	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 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
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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	17	1	768	2	Y	50	50	7		1
							55	9								
*06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	Y	67	66	0		2
							74	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

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	-0-	-0-	-0-	7419						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419						Y	-0-				-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

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	13570	-0-	-287	-0-	354	1	13154	2	Y	57	57	0		1
							63	9								
06	13350	X	1082	-0-	-12268	-0-	29	1	1034	2	Y	17	18	0		-0-
							19	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

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	3149	-0-	-4446	-0-	66	1	3031	2	Y	47	47	0		1
							52	9								
06	5160	X	2145	-0-	-3015	-0-	44	1	2055	2	Y	42	42	0		1
							46	9								

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

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	3100	N	13158	-0-	10058	10058	13078	2	80	9	N	73	190	1		59
*06	3000	N	15918	-0-	12918	22976	15786	2	132	9	N	120				179

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
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	2371	-0-	-698	-0-	50	1	2263	2	Y	53	54	7			1
							58	9									
*06	2970	X	2161	-0-	-809	-0-	43	1	2015	2	Y	94	93	0			2
							103	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	838	-0-	-526	-0-	22	1	791	2	Y	23	23	7			1
							25	9									
*06	1320	X	1278	-0-	-42	-0-	32	1	1101	2	Y	132	130	0			3
							145	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5764	-0-	-2358	-0-	121	1	5567	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
06	7860	X	5831	-0-	-2029	-0-	122	1	5639	2	Y	64	64	0			2
							70	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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
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	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	101	1	4618	2	Y	-0-					-0-
*06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	97	1	4480	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

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
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	338	-0-	-65	-0-	7	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-

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
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	2361	-0-	-646	-0-	50	1	2288	2	Y	21	21	7			1
							23	9									
*06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	50	1	2269	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2777	-0-	-571	-0-	73	1	2704	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-

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
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	998	-0-	-769	-0-	21	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	957	-0-	-693	-0-	20	1	927	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
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	8355	-0-	-2960	-0-	175	1	8056	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
06	10950	X	7968	-0-	-2982	-0-	166	1	7669	2	Y	121	121	0			3
							133	9									

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
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	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	117	1	4349	2	Y	63	63	7			2
							69	9									
*06	4380	X	1915	-0-	-2465	-0-	53	1	1838	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9115	-0-	-1239	-0-	188	1	8645	2	Y	256	256	0			6
							282	9									
06	10020	X	9006	-0-	-1014	-0-	184	1	8496	2	Y	296	295	0			7
							326	9									

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
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	542	-0-	-357	-0-	12	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	604	-0-	-386	-0-	13	1	591	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 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
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	7595	-0-	-217	-0-	158	1	7269	2	Y	153	152	0			4
							168	9									
06	7470	X	6348	-0-	-1122	-0-	131	1	6052	2	Y	150	150	0			4
							165	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11094	-0-	-4623	-0-	236	1	10822	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	15210	X	9896	-0-	-5314	-0-	209	1	9656	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2306	-0-	-856	-0-	47	1	2197	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
06	2970	X	2325	-0-	-645	-0-	48	1	2226	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	-0-	-2039	-0-	7	1	320	2	Y	104	103	7			2
							114	9									
06	330	X	307	-0-	-23	-0-	5	1	238	2	Y	58	59	0			1
							64	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

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	6010	-0-	-841	-0-	152	1	5641	2	Y	197	199	0			5
							217	9									
*06	6450	X	5632	-0-	-818	-0-	154	1	5381	2	Y	88	91	0			2
							97	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

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	4932	-0-	-1609	-0-	104	1	4789	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	6330	X	3789	-0-	-2541	-0-	80	1	3678	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

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	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11791	2	87	9	N	79					150
*06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	10815	2	1305	5	N	101	187	0			64
							111	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8635	-0-	-3455	-0-	181	1	8340	2	Y	104	104	7			3
							114	9									
06	11700	X	8355	-0-	-3345	-0-	175	1	8084	2	Y	87	88	0			2
							96	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	259	1	9651	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	253	1	8895	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7751	2	64	9	Y	58	101	7			27
*06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7212	2	870	5	Y	-0-	27	1			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3161	-0-	-528	-0-	63	1	2886	2	Y	193	195	0			5
							212	9									
06	3510	X	2998	-0-	-512	-0-	59	1	2738	2	Y	183	184	0			4
							201	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3503	-0-	-5053	-0-	3481	2	22	9	Y	20	34	1			9
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	6356	-0-	-867	-0-	134	1	6122	2	Y	91	93	0			2
							100	9									
*06	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	124	1	5702	2	Y	95	95	0			2
							105	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

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	2327	-0-	-1052	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	3182	2	384	5	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

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	4082	-0-	-1932	-0-	107	1	3975	2	Y	-0-					-0-
*06	5820	X	3741	-0-	-2079	-0-	103	1	3638	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	74	1	2767	2	Y	53	54	7			1
							58	9									
06	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	56	1	1960	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1574	-0-	-2673	-0-	33	1	1513	2	Y	25	26	7			1
							28	9									
*06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	149	1	6884	2	Y	108	106	0			3
							119	9									

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
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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	76	1	3530	2	Y	331	333	7			8
							364	9									
06	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	70	1	3232	2	Y	296	297	0			7
							326	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6043	-0-	-715	-0-	128	1	5882	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*06	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	125	1	5742	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1626	2	87	9	Y	79					105
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2963	2	67	9	Y	61	96	0			70

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1797	-0-	-94	-0-	1541	2	256	9	Y	233					286
*06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1838	2	266	9	Y	242	301	0			227

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

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	16071	-0-	-5040	-0-	340	1	15624	2	Y	97	98	0			2
							107	9									
*06	20430	X	15335	-0-	-5095	-0-	322	1	14907	2	Y	96	96	0			2
							106	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

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	8575	-0-	-322	-0-	182	1	8363	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	172	1	7960	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

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	6009	-0-	-315	-0-	157	1	5842	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	231	1	8112	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
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	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	33	33	7			1
06	2340	X	546	-0-	-1794	-0-	13	1	460	2	Y	66	65	0			2
							73	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

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	4795	-0-	-3451	-0-	4766	2	29	9	Y	26					33
06	8070	X	3280	-0-	-4790	-0-	3239	2	41	9	Y	37	36	0			34

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	26	7			-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

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	162	X	3	-0-	-159	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

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	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5670	X	238	-0-	-5432	-0-	6	1	231	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	352	1	13084	2	Y	132	136	0			3
							145	9									
*06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	350	1	12270	2	Y	179	178	0			4
							197	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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	3085	-0-	-852	-0-	80	1	3003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4470	X	2981	-0-	-1489	-0-	82	1	2879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	403	-0-	-124	-0-	393	2	10	9	Y	9					13
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	2	11	9	Y	10	12	0			11

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-	30	7			23
*06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-	23	0			-0-

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. GAS 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	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	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	152	1	5641	2	Y	-0-					-0-
*06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	118	1	4125	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

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
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	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	134	1	6144	2	Y	81	84	0			2
							89	9									
*06	4860	X	4427	-0-	-433	-0-	93	1	4269	2	Y	59	60	0			1
							65	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	83	1	3083	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

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	356	-0-	-202	-0-	338	2	18	9	Y	16					21
06	540	N	282	-0-	-258	-0-	264	2	18	9	Y	16	22	0			15

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	152	1	5625	2	Y	54	53	7			1
							59	9									
06	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	49	1	1723	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

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
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	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	148	1	5531	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	145	1	5056	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3742	-0-	-1063	-0-	76	1	3505	2	Y	146	147	0			4
							161	9									
*06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	76	1	3472	2	Y	157	157	0			4
							173	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11435	-0-	-965	-0-	298	1	11075	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
06	11460	X	8734	-0-	-2726	-0-	240	1	8427	2	Y	61	61	0			1
							67	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	19960	-0-	-2856	-0-	517	1	19227	2	Y	196	198	0		5
							216	9								
*06	22080	X	18060	-0-	-4020	-0-	496	1	17380	2	Y	167	168	0		4
							184	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	2	Y	-0-				-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	-0-				-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	13889	-0-	-495	-0-	361	1	13434	2	Y	85	87	0		2
							94	9								
06	13920	X	13254	-0-	-666	-0-	364	1	12779	2	Y	101	101	0		2
							111	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8903	-0-	-1916	-0-	232	1	8645	2	Y	24	24	0		1
							26	9								
06	10470	X	9146	-0-	-1324	-0-	252	1	8842	2	Y	47	47	0		1
							52	9								

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
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	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	151	1	5598	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	145	1	5080	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4483	-0-	-539	-0-	95	1	4346	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	101	1	4644	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10408	-0-	-39	-0-	261	1	9720	2	Y	388	387	0			10
							427	9									
06	10110	X	9923	-0-	-187	-0-	268	1	9389	2	Y	242	246	0			6
							266	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
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	1471	-0-	-1071	-0-	39	1	1422	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	125	1	4651	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
*06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	122	1	4282	2	Y	131	129	0			3
							144	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10229	-0-	-621	-0-	264	1	9811	2	Y	140	143	0			3
							154	9									
*06	10230	X	9616	-0-	-614	-0-	261	1	9187	2	Y	153	152	0			4
							168	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	331	1	15191	2	Y	86	89	0			2
							95	9									
*06	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	316	1	14585	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20778	-0-	-6161	-0-	537	1	20006	2	Y	214	215	0			5
							235	9									
06	24690	X	21260	-0-	-3430	-0-	586	1	20574	2	Y	91	94	0			2
							100	9									

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
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	475	-0-	-2873	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	216	-0-	-2964	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	35	1	1254	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3589	-0-	-348	-0-	75	1	3446	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
06	3660	X	2640	-0-	-1020	-0-	55	1	2537	2	Y	44	45	0			1
							48	9									

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
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	2804	-0-	-730	-0-	71	1	2639	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	3120	X	686	-0-	-2434	-0-	19	1	650	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									

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
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	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	215	1	8015	2	Y	192	194	0			5
							211	9									
06	8910	X	8261	-0-	-649	-0-	224	1	7855	2	Y	165	166	0			4
							182	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6216	-0-	-325	-0-	6154	2	62	9	N	56	56	1			28
*06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6215	2	750	5	N	64	70	1			22
							70	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3745	-0-	-4129	-0-	75	1	3463	2	Y	188	192	0			5
							207	9									
06	7620	X	7242	-0-	-378	-0-	149	1	6893	2	Y	182	183	0			4
							200	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9939	-0-	-632	-0-	260	1	9679	2	Y	-0-					-0-
06	10080	X	9308	-0-	-772	-0-	258	1	9046	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	574	1	21365	2	Y	224	226	0			5
							246	9									
*06	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	564	1	19803	2	Y	242	241	0			6
							266	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31660	-0-	-983	-0-	669	1	30758	2	Y	212	217	0			5
							233	9									
*06	31590	X	28217	-0-	-3373	-0-	592	1	27379	2	Y	224	224	0			5
							246	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20766	-0-	-3352	-0-	538	1	20007	2	Y	201	208	0			5
							221	9									
06	22500	X	19191	-0-	-3309	-0-	525	1	18410	2	Y	233	232	0			6
							256	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8697	-0-	-3579	-0-	225	1	8362	2	Y	100	101	0			2
							110	9									
*06	11310	X	9651	-0-	-1659	-0-	265	1	9272	2	Y	104	104	0			2
							114	9									

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
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	7567	-0-	-834	-0-	198	1	7369	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	196	1	6881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
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	34034	-0-	-6297	-0-	889	1	33088	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
06	36240	X	31232	-0-	-5008	-0-	864	1	30303	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12773	-0-	-2851	-0-	261	1	11996	2	Y	469	470	0			11
							516	9									
06	15120	X	12002	-0-	-3118	-0-	243	1	11218	2	Y	492	491	0			12
							541	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6880	-0-	-1862	-0-	145	1	6682	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
06	8190	X	6501	-0-	-1689	-0-	136	1	6297	2	Y	61	61	0			1
							67	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	12042	-0-		-5442	-0-		251	1	11557	2	Y	213	214	0			5
									234	9									
06	16920	X	12875	-0-		-4045	-0-		268	1	12388	2	Y	199	199	0			5
									219	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	15251	-0-		-1117	-0-		320	1	14672	2	Y	235	236	0			6
									259	9									
*06	15840	X	14496	-0-		-1344	-0-		301	1	13941	2	Y	231	232	0			5
									254	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	20413	-0-		-10742	-0-		421	1	19333	2	Y	599	601	0			14
									659	9									
06	30150	X	19636	-0-		-10514	-0-		408	1	18836	2	Y	356	362	0			8
									392	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	8259	-0-		-1940	-0-		173	1	7956	2	Y	118	118	0			3
									130	9									
06	9750	X	7944	-0-		-1806	-0-		165	1	7622	2	Y	143	143	0			3
									157	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14258	-0-	-3815	-0-	300	1	13773	2	Y	168	169	0			4
							185	9									
06	17190	X	13650	-0-	-3540	-0-	286	1	13202	2	Y	147	148	0			3
							162	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	642	1	29485	2	Y	292	293	0			7
							321	9									
*06	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	573	1	26464	2	Y	419	416	0			10
							461	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11907	-0-	-2911	-0-	247	1	11352	2	Y	280	282	0			7
							308	9									
06	14340	X	11429	-0-	-2911	-0-	235	1	10852	2	Y	311	311	0			7
							342	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4855	-0-	-446	-0-	4598	2	257	9	Y	234	187	1			70
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	4806	2	580	5	Y	77					147
							85	9									

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
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	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	333	1	15323	2	Y	178	179	0			4
							196	9									
*06	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	291	1	13442	2	Y	189	189	0			4
							208	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9825	-0-	-250	-0-	204	1	9383	2	Y	216	220	0			5
							238	9									
06	9750	X	8942	-0-	-808	-0-	186	1	8612	2	Y	131	133	0			3
							144	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
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	10983	-0-	-3060	-0-	230	1	10577	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
06	13140	X	10212	-0-	-2928	-0-	213	1	9829	2	Y	155	155	0			4
							171	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13317	-0-	-1160	-0-	274	1	12602	2	Y	401	404	7			10
							441	9									
06	13530	X	12813	-0-	-717	-0-	263	1	12167	2	Y	348	350	0			8
							383	9									

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	EOM BALANCE
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	37436	X	37436	-0-	-0-	-0-	968	1	36036	2	Y	393	392	0	9
							432	9							
*06	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	941	1	32988	2	Y	416	415	7	10
							458	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	253	1	9442	2	Y	-0-			-0-
*06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	247	1	8672	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47933	-0-	-2473	-0-	1245	1	46321	2	Y	334	337	7	8
							367	9							
06	47550	X	43561	-0-	-3989	-0-	1196	1	41968	2	Y	361	360	0	9
							397	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34968	-0-	-1333	-0-	740	1	34009	2	Y	199	194	7	5
							219	9							
*06	35540	X	35540	-0-	-0-	-0-	749	1	34609	2	Y	165	166	0	4
							182	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11720	-0-	-432	-0-	306	1	11388	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	11250	X	10668	-0-	-582	-0-	295	1	10345	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

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
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	9700	-0-	-468	-0-	9537	2	163	9	N	148	371	7			84
06	9840	X	9568	-0-	-272	-0-	8447	2	1020	5	N	93					177
							102	9									

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4366	-0-	-501	-0-	111	1	4105	2	Y	136	139	7			3
							150	9									
06	4530	X	4134	-0-	-396	-0-	110	1	3853	2	Y	156	155	0			4
							172	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	251	1	11511	2	Y	61	60	7			1
							67	9									
*06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	237	1	10926	2	Y	189	186	0			4
							208	9									

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

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
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							
06	3540	X	2836	-0-	-704	-0-	342	1	2233	2	Y	48	47	1			10
							208	3	53	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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							
06	2070	N	1333	-0-	-737	-0-	163	1	1065	2	Y	5	5	1			27
							99	3	6	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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							
06	5340	X	564	-0-	-4776	-0-	69	1	451	2	Y	2	2	1			2
							42	3	2	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

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
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							
06	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	523	1	3418	2	Y	36	35	1			5
							319	3	40	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
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									
06	6960	X	5589	-0-	-1371	-0-	135	1	5036	2	Y	-0-					-0-
							418	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
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							
06	6090	X	5021	-0-	-1069	-0-	611	1	3993	2	Y	41	40	1			23
							372	3	45	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	74	1	2750	2	Y	10					33
							228	3	11	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
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							
06	5640	X	4830	-0-	-810	-0-	147	1	4268	2	Y	53	65	1			42
							357	3	58	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
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							
06	5730	X	4369	-0-	-1361	-0-	105	1	3920	2	Y	17					39
							325	3	19	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
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							
06	5010	X	3673	-0-	-1337	-0-	447	1	2918	2	Y	33	32	1			35
							272	3	36	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
06	10080	X	8503	-0-	-1577	-0-	236	1	7604	2	Y	26					43
							634	3	29	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1770	X	1553	-0-	-217	-0-	48	1	1378	2	Y	11					87
							115	3	12	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7020	X	5688	-0-	-1332	-0-	177	1	5069	2	Y	16					62
							424	3	18	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5340	X	5162	-0-	-178	-0-	156	1	4515	2	Y	103	125	1			169
							378	3	113	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4740	X	2546	-0-	-2194	-0-	71	1	2278	2	Y	6					28
							190	3	7	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
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							
06	3630	X	2563	-0-	-1067	-0-	311	1	2031	2	Y	29	28	1			22
							189	3	32	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
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							
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	77	1	2191	2	Y	7					28
							183	3	8	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
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-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		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
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-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	349	0			8
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	371	0			9

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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
06	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

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										
06	8700 #	6741	-0-	-1959	-0-	564	1	6113	2	Y	58					138
						64	9										

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

05	29910	-0-	-0-	-29910	-0-					N	-0-	59	1			-0-
06	29910	371	-0-	-29539	-0-	31	1	337	2	N	3					3
						3	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5	2	N	-0-					20
								615	3									
*05	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	2	N	-0-					20
								671	3									
*06	780	N	660	-0-	-120	B	-0-	56	1	6	2	N	-0-					20
								598	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	565	N	386	-0-	-179	B	-0-	178	1	204	2	Y	4					18
								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
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							
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	5	5	8			15
							384	3	6	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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
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
06	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

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							
06	2040	X	2024	-0-	-16	-0-	169	1	17	2	N	34	30	8			44
							1801	3	37	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	0			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	N	64	22	8			64
							569	3	70	9							

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

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-
06	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
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									
06	2970	X	353	-0-	-2617	-0-	29	1	316	2	Y	7					46
							8	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8427 - 8630

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2017 - W/O TO 04-230598

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

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									
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	547	1	625	2	Y	3					27
							3	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
*06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	435	1	44	2	N	30	30	8			-0-
							4624	3	33	9							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	28	1	200	3	Y	-0-						-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

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										
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	79	1	554	3	Y	77	101	1				31
							85	9										

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
06	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

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										
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	167	1	17	2	Y	5	2	8				87
							1776	3	6	9								

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
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									
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					61
							247	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	0			-0-

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

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							
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	41	1	4	2	N	2	2	8			35
							432	3	2	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	43	1	4	2	N	-0-					30
							456	3									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	523	1	53	2	N	22					97
							5564	3	24	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	2160	N	12	-0-	-2148	-0-	1	1	11	3	N	-0-					10

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
06	4380	X	2353	-0-	-2027	-0-	196	1	20	2	N	47	1	8			112
							2085	3	52	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

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.		2370	-0-	2370	3643	2297	2	73	9	Y	66					90
06	T. A.		5918	-0-	5918	9561	5856	2	62	9	Y	56	82	0			64

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	47	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							504	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
*06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	329	1	33	2	N	72	56	1	2	8	38
							3500	3	79	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
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							
06	9570	X	8813	-0-	-757	-0-	750	1	76	2	N	14	2	8			47
							7972	3	15	9							

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	163	1	17	2	N	-0-					12
							1731	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
06	5790	X	5231	-0-	-559	-0-	437	1	44	2	N	101	77	1	2	8	65
							4639	3	111	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

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							
*06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	314	1	32	2	N	59	111	1	2	8	31
							3342	3	65	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
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									
06	9240	X	4842	-0-	-4398	-0-	584	1	4109	3	Y	135	179	1			53
							149	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

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									
*06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	687	1	4836	3	Y	66	67	1			20
							73	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

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									
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	183	1	1289	3	Y	14	14	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
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									
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

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									
06	16890	X	251	-0-	-16639	-0-	31	1	216	3	Y	4	30	1			6
							4	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

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									
*06	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	1755	1	12356	3	Y	178	186	1			52
							196	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

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-
06	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
01	12245	X	5643	-0-	-6602	-0-	50 109	1 9	5484	3	Y	99	90	1			49
02	9212	X	7668	-0-	-1544	-0-	80 120	1 9	7468	3	Y	109	85	1			73
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	125 144	1 9	11022	3	Y	131	170	1			34
04	9360	X	8758	-0-	-602	-0-	92 139	1 9	8527	3	Y	126	109	1			51
05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	85 114	1 9	8965	3	Y	104	117	1			38
06	10920	X	8232	-0-	-2688	-0-	82 125	1 9	8025	3	Y	114	116	1			36

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	384 149	1 9	4134	3	Y	135	127	1			66
02	4480	X	2803	-0-	-1677	-0-	282 83	1 9	2438	3	Y	75	83	1			58
03	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	497 102	1 9	3501	3	Y	93	126	1			25
04	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	421 95	1 9	3421	3	Y	86	78	1			33
05	5270	X	2772	-0-	-2498	-0-	289 65	1 9	2418	3	Y	59	63	1			29
*06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	582 99	1 9	4100	3	Y	90	100	1			19

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	220 2440	1 3	22	2	N	-0-					20
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	829 9526	1 3	82 40	2 9	N	36	1	8			55
03	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1041 12298	1 3	93 116	2 9	N	105	74	1	4	8	82
04	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	1154 13745	1 3	123 97	2 9	N	88	1	8			169
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	731 8501	1 3	78 76	2 9	N	69	169	1	2	8	67
*06	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	941 10005	1 3	96 31	2 9	N	28	1	8			94

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	113	1	11	2	N	1	1	8			15
							1198	3	1	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

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							
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	92	1	9	2	N	12					35
							978	3	13	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	1770	1	12460	3	Y	126	160	1			52
							139	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	408	1	2876	3	Y	83	106	1			34
							91	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
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							
*06	3600		1094	-0-	-2506	68526	93	1	9	2	N	4	4	8			37
							988	3	4	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	90 994	1 3	9 46	2 9	N	42	42	8			65
02	1064	X	980	-0-	-84	-0-	76 871	1 3	7 26	2 9	N	24	24	8			65
03	1116	X	649	-0-	-467	-0-	48 564	1 3	4 33	2 9	N	30	11	8			84
04	1110	X	753	-0-	-357	-0-	56 672	1 3	6 19	2 9	N	17	12	8			89
05	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	77 890	1 3	8 43	2 9	N	39	31	8			97
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	79 844	1 3	8 36	2 9	N	33	1	8			129

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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							
*06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	1	1	8			10
							641	3	1	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

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							
*06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	67	74	1	5	8	40
							1142	3	74	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

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
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	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
*06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					35

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	450	N 350	-0-	-100	-0-	26 1 15 9	309	3	Y	14					36

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13760	-0-	-1988	-0-	1116 1 12384 3		110 2 150 9		N	136	182 1		15 8		32
02	13748	X	12003	-0-	-1745	-0-	949 1 10901 3		94 2 59 9		N	54	17 8				69
03	15066	X	13081	-0-	-1985	-0-	1006 1 11879 3		90 2 106 9		N	96	10 8				155
04	13740	X	11803	-0-	-1937	-0-	900 1 10722 3		96 2 85 9		N	77	189 1		8 8		35
05	13981	X	12257	-0-	-1724	-0-	958 1 11142 3		102 2 55 9		N	50	10 8				75
*06	13320	X	11355	-0-	-1965	-0-	961 1 10210 3		98 2 86 9		N	78	115 1		10 8		28

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9793	-0-	-1739	-0-	789 1 8754 3		78 2 172 9		N	156	193 1		8 8		42
02	9884	X	8563	-0-	-1321	-0-	674 1 7737 3		67 2 85 9		N	77	9 8				110
03	10788	X	9185	-0-	-1603	-0-	710 1 8384 3		63 2 28 9		N	25	90 1		6 8		39
04	9750	X	8339	-0-	-1411	-0-	631 1 7520 3		67 2 121 9		N	110	5 8				144
05	10044	X	8614	-0-	-1430	-0-	672 1 7815 3		71 2 56 9		N	51	84 1		7 8		104
*06	9480	X	7863	-0-	-1617	-0-	666 1 7074 3		68 2 55 9		N	50	98 1		6 8		50

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	198 1 2196 3		20 2 10 9		N	9	9 8				77
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	158 1 1814 3		16 2 20 9		N	18	10 8				85
03	2542	N	2096	-0-	-446	-0-	161 1 1907 3		14 2 14 9		N	13	50 1		6 8		42
04	2340	N	1701	-0-	-639	-0-	130 1 1548 3		14 2 9 9		N	8	5 8				45
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	171 1 1985 3		18 2 13 9		N	12	5 8				52
*06	2040	N	1537	-0-	-503	-0-	131 1 1390 3		13 2 3 9		N	3	3 8				52

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
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									
06	510	N	49	-0-	-461	-0-	4	1	45	3	N	-0-					22

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

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
06	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	3			N	-0-					56

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

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							
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	15	2	N	7	4	8			86
							1536	3	8	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	11	2	N	186	191	1	2	8	41
							1114	3	205	9							

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

*07	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	1	2	N	-0-					20
							120	3									
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	1	2	N	1	1	8			20
							132	3	1	9							
*09	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	1	2	N	1	1	8			20
							109	3	1	9							
*10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	1	2	N	-0-					20
							103	3									
*11	150	N	94	-0-	-56	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			20
							84	3	1	9							
*12	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			20
							88	3	1	9							
*01	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			20
							92	3	1	9							
*02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	38	3	N	1	1	8			20
							1	9									
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	48	1			22

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	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

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
06	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

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
06	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

01	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	29	3	Y	20	32	1			17
						22	9									
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	2	1	19	3	Y	22					39
						24	9									
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	12	3	Y	19	32	1			26
						21	9									
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	14	3	Y	11					37
						12	9									
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	14	3	Y	37	32	1			42
						41	9									
06	DLQ G-10	149	-0-	149	149	10	1	124	3	Y	14					56
						15	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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							
*06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	1	98	0	1	8	10
							331	3	1	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1240	X	257	-0-	-983	-0-	21 234	1 3	2	2	N	-0-					12
02	1120	X	165	-0-	-955	-0-	13 151	1 3	1	2	N	-0-					12
03	744	X	402	-0-	-342	-0-	31 368	1 3	3	2	N	-0-					12
04	480	X	169	-0-	-311	-0-	13 155	1 3	1	2	N	-0-					12
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	42 484	1 3	4	2	N	-0-					12
*06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	62 663	1 3	6 1	2 9	N	1	1	8			12

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	14B2 EXT		-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

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
06	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

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							
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	99	1	10	2	N	70	17	8			133
							1051	3	77	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

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
06	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

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							
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	11	2	N	19	92	1			24
							1171	3	21	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	106	1	11	2	N	10					84
							1127	3	11	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	29	0			-0-

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

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							
06	6270	X	5918	-0-	-352	-0-	504	1	51	2	N	10					30
							5352	3	11	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

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							
06	900	N	479	-0-	-421	-0-	41	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							433	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	2370	N	1811	-0-	-559	-0-	154	1	16	2	N	4	4	8			25
							1637	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	502	1	51	2	N	160	191	1			78
							5338	3	176	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					45

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	352	1	36	2	N	13	1	8			67
							3740	3	14	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
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									
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	14	1	1	2	N	-0-					97
							149	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

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
06	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

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
06	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

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	19					68

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	630	N	14	-0-	-616	-0-	1	1	13	3	N	-0-					39

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	108	1	11	2	N	7	2	8			60
							1147	3	8	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	317	1	32	2	N	-0-					20
							3371	3									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	9150	X	8477	-0-	-673	-0-	719	1	73	2	N	37	92	1	5	8	35
							7644	3	41	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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							
06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	112	1	11	2	N	4	4	8			12
							1195	3	4	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
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
06	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
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
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			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
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							
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					18
							254	3									

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	320	1	32	2	N	44	1	8			110
							3399	3	48	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	162	1	16	2	N	1	1	8			49
							1725	3	1	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
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							
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	273	1	28	2	N	-0-					63
							2902	3									

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
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							
06	3900	X	2816	-0-	-1084	-0-	239	1	24	2	N	14	1	8			133
							2538	3	15	9							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					21
							287	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	189	1	19	2	N	-0-					48
							2005	3									

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3120	X	2731	-0-	-389	-0-	233	1	24	2	N	-0-					13
							2474	3									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	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
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									
06	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	261	1	3102	3	Y	14					36
							15	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	15	1	182	3	Y	14					36
							15	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
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									
06	DLQ G-10		4115	-0-	4115	4115	319	1	3781	3	Y	14					36
							15	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	119	1	1412	3	N	6					194
							7	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	235	1	24	2	N	165	137	1	1	8	97
							2502	3	182	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	181	1	18	2	N	30	94	0	1	8	12
							1922	3	33	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	48	1	8			132
							550	3	53	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		3671	-0-	3671	11381	305	1	31	2	N	81	1	8			90
							3246	3	89	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	243	1	25	2	N	141	141	8			30
							2584	3	155	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

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							
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	23	1	2	2	N	1	1	8			13
							246	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

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							
*06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	443	1	45	2	N	107	103	1	4	8	52
							4710	3	118	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	258	1	26	2	N	32	28	8			44
							2747	3	35	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
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							
06	5100	X	3879	-0-	-1221	-0-	322	1	33	2	Y	91	2	8			131
							3424	3	100	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
06	1260	N	982	-0-	-278	-0-	80	1	8	2	Y	42	4	8			56
							848	3	46	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

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	3894	-0-	-3205	-0-	81	1	3719	2	Y	85	86	0			2
							94	9									
06	6870	X	4059	-0-	-2811	-0-	84	1	3885	2	Y	82	82	0			2
							90	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	12	7			130
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					130

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

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	8171	-0-	-7205	-0-	7761	2	410	9	Y	373	371	7			188
06	14880	X	14100	-0-	-780	-0-	12162	2	1468	5	Y	427	468	1			147
							470	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

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-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

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									
06	6000	X	68	-0-	-5932	-0-	5	1	34	3	Y	26	56	1			5
							29	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
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-
06	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

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-
06	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

01	465	N	100	-0-	-365	-0-	8	1	1	2	N	-0-					10
							91	3									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	28	1	3	2	N	-0-					10
							326	3									
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	17	1	1	2	N	-0-					10
							196	3									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					10
							277	3									
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	27	1	3	2	N	2	2	8			10
							311	3	2	9							
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					10
							340	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	207	1	20	2	N	7	7	8			7
							2292	3	8	9							
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	138	1	14	2	N	5	5	8			7
							1579	3	6	9							
03	2697	N	700	-0-	-1997	-0-	54	1	5	2	N	2	2	8			7
							639	3	2	9							
04	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	3			N	-0-					7
05	1922	N	143	-0-	-1779	-0-	11	1	1	2	N	-0-					7
							131	3									
06	690	N	56	-0-	-634	-0-	5	1	51	3	N	-0-					7

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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							
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	55	1	6	2	Y	4	4	8			17
							586	3	4	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	269	1	27	2	N	9	4	8			47
							2858	3	10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	1	1	8			64
							400	3	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	127	1	13	2	N	9	4	8			34
							1354	3	10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2550	N	2012	-0-	-538	-0-	165	1	17	2	N	74	127	1	4	8	10
							1749	3	81	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	68	1	7	2	N	21					67
							718	3	23	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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								
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	191	1	19	2	N	40	113	1	2	8		15
							2034	3	44	9								

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 12075 - 12253

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	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

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								
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	257	1	26	2	N	25	76	1	2	8		7
							2727	3	28	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
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							
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	136	1	14	2	N	4	4	8			35
							1443	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	153	0			4
06	14B2 EXT		556	-0-	556	556	10	1	451	2	Y	86	88	0			2
							95	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

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	3100	N	5193	-0-	2093	2093	5193	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1179	-0-	-1821	272	1179	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 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
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	3100	N	10475	-0-	7375	7375	10475	2			N	-0-	149	7			-0-
*06	3000	N	31	-0-	-2969	4406	31	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1630	-0-	1630	1630	34	1	1594	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	4523	60	1	2759	2	Y	67	65	0			2
							74	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

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	794	-0-	-105	-0-	777	2	17	9	N	15					176
*06	3000	N	11820	-0-	8820	8820	11797	2	23	9	N	21					197

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

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		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2011	-0-	2011	2690	42	1	1954	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

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	3100	N	13499	-0-	10399	10399	13499	2			N	-0-	25	7			107
*06	3000	N	8412	-0-	5412	15811	8412	2			N	-0-					107

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

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	3100	N	13679	-0-	10579	10579	13673	2	6	9	N	5					167
*06	3000	N	12454	-0-	9454	20033	12441	2	13	9	N	12					179

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	3351	-0-	3351	3351	71	1	3274	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	14B2	EXT	5851	-0-	5851	9202	120	1	5541	2	Y	173	169	0			4
							190	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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-
06	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

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									
*06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	248	1	25	2	N	3	3	8					9
							2631	3	3	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

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									
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-							8
							398	3											

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

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									
06	8640	X	5274	-0-	-3366	-0-	449	1	46	2	Y	5	5	8					17
							4773	3	6	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

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							
*06	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	1691	1	172	2	N	113	97	1	6	8	69
							17963	3	124	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
*06	25510	X	25510	-0-	-0-	-0-	2167	1	220	2	N	94	109	1	9	8	65
							23020	3	103	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

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									
06	1110	N	624	-0-	-486	-0-	53	1	5	2	N	2	2	8			8
							564	3	2	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

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									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	27	1	3	2	N	-0-					38
							289	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

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							
06	2340	N	435	-0-	-1905	-0-	37	1	4	2	N	1	1	8			75
							393	3	1	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			64
							516	3	2	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1	2	2	N	-0-					16
							187	3									
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					83
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	5	5	8			83
							792	3	6	9							
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1	1	8			83
							153	3	1	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	961	N	437	-0-	-524	-0-	34	1	4	2	N	-0-					83
							399	3									
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					83
							420	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2368	-0-	-1879	-0-	193	1	19	2	N	11	7	8			86
							2144	3	12	9							
02	3780	X	2626	-0-	-1154	-0-	197	1	19	2	N	138	101	1	6	8	117
							2258	3	152	9							
03	3968	X	2616	-0-	-1352	-0-	201	1	18	2	N	21	21	1	5	8	112
							2374	3	23	9							
04	3840	X	2127	-0-	-1713	-0-	161	1	17	2	N	26	62	1	4	8	72
							1920	3	29	9							
05	3968	X	2545	-0-	-1423	-0-	198	1	21	2	N	18	6	8			84
							2306	3	20	9							
06	2820	X	2071	-0-	-749	-0-	172	1	17	2	N	51	45	1	4	8	86
							1826	3	56	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

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									
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	204	1	21	2	N	-0-					-0-
							2163	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

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							
06	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	114	1	12	2	N	4	4	8			124
							1212	3	4	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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								
*06	3000	N	3125	-0-	125	2563	266	1	27	2	N	4	4	8				20
							2828	3	4	9								

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	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

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								
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	130	1	13	2	N	3	3	8				10
							1379	3	3	9								

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-						92

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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											
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	240	1	24	2	N	184	189	1	85	8					57
							2555	3	202	9											

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

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							
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	313	1	32	2	N	37	15	8			113
							3324	3	41	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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
06	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

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							
*06	3000	N	4518	-0-	1518	1666	361	1	37	2	N	263	246	1	24	8	65
							3831	3	289	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	0			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7410	X	7245	-0-	-165	-0-	614	1	62	2	N	44	188	1			36
							6521	3	48	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

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
06	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

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									
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	167	1	17	2	N	-0-					120
							1771	3									

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

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									
06	10080	X	9390	-0-	-690	-0-	801	1	81	2	N	1	1	8			37
							8507	3	1	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

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									
06	2490	X	1692	-0-	-798	-0-	144	1	15	2	N	-0-					13
							1533	3									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

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
06	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

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							
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	269	1	27	2	N	-0-					12
							2854	3									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
06	1650	X	1486	-0-	-164	-0-	126	1	13	2	N	4					34
							1343	3	4	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

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							
*06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	784	1	80	2	N	-0-					23
							8328	3									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
*06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	670	1	68	2	N	20					69
							7118	3	22	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	6			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	510	N	109	-0-	-401	-0-	9	1	1	2	N	-0-					15
							99	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - 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

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-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	51	1	651	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

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-
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

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-
*06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5370	X	3589	-0-	-1781	-0-	1849	1	1740	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

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-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

01	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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

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-
06	1140	X	960	-0-	-180	-0-	581	1	379	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	404	1	264	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

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-
*06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	78	1	73	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2017

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

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	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	372	1	4193	3	Y	-0-					4
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

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	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	284	1	2959	3	Y	-0-					4
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-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 #: 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
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	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	240	1	2700	3	Y	-0-					4
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
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	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	271	1	2823	3	Y	-0-					4
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	1722	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	145	1	1899	3	N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
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	494	-0-	-312	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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	1184	-0-	-118	-0-	104	1	1080	3	Y	-0-					4
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3812	-0-	712	712	270	1	3542	3	N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

01	T. A.		1071	-0-	1071	6719	68	1	767	2	N	-0-					-0-
							236	3									
02	8444	X	1725	-0-	-6719	-0-	113	1	1230	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	129	1	1442	2	N	-0-					-0-
							454	3									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-					-0-
							380	3									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	132	1	1371	2	N	-0-					-0-
							527	3									
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	2	N	-0-					-0-
							407	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

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
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-	3	6			32

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

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
*06	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4531	2			Y	-0-	1	6			6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2			Y	-0-	1	6			6

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
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
*06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			Y	-0-	1	6			6

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
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
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	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
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
*06	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	2			Y	-0-	1	6			5

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
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
*06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	2951	2			Y	-0-	1	6			4

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
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
06	540	X	311	-0-	-229	-0-	310	2	1	9	Y	1					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
*06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	628	2	1	9	Y	1					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	2575	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	436	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	3584	2			Y	-0-		1	6		3

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1234	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2			Y	-0-		1	6		1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
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
*06	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	2			Y	-0-		1	6		3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

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
06	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

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
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

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
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

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
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

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-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	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 #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2118	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
*06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2190	X	2023	-0-	-167	-0-	2023	2			Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

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-
06	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

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
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

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-
06	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

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
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

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
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

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
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4320	X	4103	-0-	-217	-0-	190	1	3913	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4560	X	1486	-0-	-3074	-0-	1486	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
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
*06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	2229	2			Y	-0-	1	6			1

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
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
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	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
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
06	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	2471	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
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-					2
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	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
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-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	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 #: 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
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-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

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
06	2760	N	2499	-0-	-261	-0-	2499	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

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
06	4500	X	3251	-0-	-1249	-0-	3251	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

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
06	4260	X	3633	-0-	-627	-0-	3633	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

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
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

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
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

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
06	2760	X	2133	-0-	-627	-0-	2133	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 #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2119	2			Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

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
06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

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-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

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
06	2010	X	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

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
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

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-
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

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-					2
*06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
06	1410	N	1006	-0-	-404	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	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
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
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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
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-
06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	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
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-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
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-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
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
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	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
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
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	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
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-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
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-
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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
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-
06	2730	N	2665	-0-	-65	-0-	2665	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
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-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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 #: 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
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-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

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-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

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
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

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-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

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
*06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

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
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

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
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	1001	-0-	-409	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-	1	6			2

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
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-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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
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-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	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
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-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	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
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
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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
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-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	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 #: 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
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-
*06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
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-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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
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-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	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
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
*06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-	1	6			3

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
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-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	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
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
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			Y	-0-					1

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
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
*06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	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
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-
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	76	1	1562	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
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
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-	1	6			2

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
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
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
06	5430	X	5253	-0-	-177	-0-	5253	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3443	2	10	9	Y	9					18

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8426	X	3556	-0-	-4870	-0-	3556	2			Y	-0-	1	6			2

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
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
06	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2581	2	9	9	Y	8					14

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	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
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
*06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			Y	-0-	1	6			2

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
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-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2757	2	12	9	Y	11					22

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	3957	2			Y	-0-					25

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					23

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8250	X	7757	-0-	-493	-0-	7757	2			N	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					2

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					2
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					2
06	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			Y	-0-	1	6			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5494	-0-	-148	-0-	5494	2			N	-0-					183
*02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5186	2	10	9	N	9	184	1			8
*03	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	2			N	-0-					8
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					8
*05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					8
06	5460	X	4457	-0-	-1003	-0-	4457	2			N	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4603	2	18	9	Y	16					30

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3090	X	2281	-0-	-809	-0-	2281	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 #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	1	6			3

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
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-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
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
06	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	3376	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2700	2	10	9	Y	9					18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	Y	2					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

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-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

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-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1071	2	1	9	N	1					128

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

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
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

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-
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	1776	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
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
06	4170	X	3561	-0-	-609	-0-	3561	2			Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1770	X	1566	-0-	-204	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7920	X	6427	-0-	-1493	-0-	6427	2			Y	-0-					2

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4368	2	13	9	Y	12					24

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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
06	2790	N	1730	-0-	-1060	-0-	1721	2	9	9	Y	8					15

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

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
*06	960	N	665	-0-	-295	-0-	665	2			Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

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
06	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	5507	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1020	N	744	-0-	-276	-0-	47	1	513	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

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
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2317	2	9	9	Y	8					17

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

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
06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			Y	-0-					2

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

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									
06	2400	X	1574	-0-	-826	-0-	100	1	1086	2	Y	-0-					-0-
							388	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

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-
06	3690	X	2794	-0-	-896	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	N	1442	-0-		-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3150	X	2859	-0-		-291	-0-	2848	2	11	9	Y	10					17

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	938	N	938	-0-		-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	47	-0-		-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	N	1766	-0-		-94	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					4

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
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-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
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
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-	1	6			2

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
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-
*06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	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
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
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4620	X	4079	-0-	-541	-0-	4079	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
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-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	429	1	4667	2	Y	-0-					-0-
							1665	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
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
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	4800	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
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									
06	2670	X	1593	-0-	-1077	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							393	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	757	-0-	-293	-0-	757	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
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-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	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
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-
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	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
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
06	1980	X	1323	-0-	-657	-0-	1323	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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
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-
06	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2730	N	2558	-0-	-172	-0-	2558	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

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
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					3

LINN OPERATING, LLC 501480
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

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-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	266	1	1897	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

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-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	104	1	736	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

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-
*06	8177	X	2019	-0-	-6158	-0-	248	1	1771	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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									
06	11550	X	5078	-0-	-6472	-0-	623	1	4452	2	N	3					96
							3	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2640	X	2082	-0-	-558	-0-	256	1	1826	2	N	-0-					16

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
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-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	179	1	1279	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
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-
06	4050	X	3644	-0-	-406	-0-	447	1	3197	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
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-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	80	1	574	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	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
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-
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	441	1	3155	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	771	-0-	-189	-0-	95	1	676	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6840	X	6321	-0-	-519	-0-	780	1	5541	2	N	-0-					10

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					246
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

01	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1270	1	17258	3	Y	397	469	1			-0-
							470	4	437	9							
02	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	1101	1	16262	3	Y	241	124	1			117
							151	4	265	9							
03	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1352	1	16328	3	Y	426	505	1			38
							73	4	469	9							
04	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	997	1	14992	3	Y	198	184	1			52
							201	4	218	9							
*05	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	1154	1	14912	3	Y	144	196	1			-0-
							107	4	158	9							
*06	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	1137	1	15685	3	Y	173	172	1			1
							96	4	190	9							

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

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	9743	-0-	9743	B	27312	687	1	8844	3	Y	136	173	1			40
							62	4	150	9							
06	0	8936	-0-	8936	B	36248	587	1	8071	3	Y	207	194	1			53
							50	4	228	9							

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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

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
06	1890	X	1189	-0-	-701	-0-	1175	2	14	9	N	13						23

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

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
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	Y	25						45

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

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
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	2	14	9	Y	13						23

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

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-					18
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					18

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

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-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

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-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

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									
06	12540	X	4490	-0-	-8050	-0-	310	1	4129	2	Y	46	94	1			26
							51	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

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-
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	97	1	1297	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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
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-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	2070	X	1273	-0-	-797	-0-	89	1	1184	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

	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
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
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	437	1	1833	2	N	3	3	8			100
							3	9									

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

	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
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-
06	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

	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
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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

	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
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
06	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
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
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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											
06	22110 X	18230	-0-	-3880	-0-	94	1	16891	2	Y	1132	1066	1			272		
						1245	9											

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

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											
06	23910 X	19079	-0-	-4831	-0-	87	1	18229	2	Y	694	652	1			167		
						763	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

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									
06	11970	X	9868	-0-	-2102	-0-	1032	1	8524	2	Y	284	269	1			68
							312	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

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									
06	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	544	1	4498	2	Y	348	325	1			84
							383	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

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-
06	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

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									
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	253	1	2089	2	Y	61	56	1			15
							67	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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									
06	1170	N	769	-0-	-401	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	296	1	5059	2	Y	9	15	1			2
							10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4500	X	4160	-0-	-340	-0-	226	1	3880	2	Y	49	56	1			11
							54	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5045	-0-	-2984	-0-	130 76	1 9	4839	2	Y	69	69	1			8
02	7252	X	4675	-0-	-2577	-0-	235 69	1 9	4371	2	Y	63	53	1			18
03	7068	X	5095	-0-	-1973	-0-	271 72	1 9	4752	2	Y	65	71	1			12
04	5700	X	4815	-0-	-885	-0-	197 85	1 9	4533	2	Y	77	76	1			13
05	5332	X	4013	-0-	-1319	-0-	199 34	1 9	3780	2	Y	31	38	1			6
06	5010	X	3869	-0-	-1141	-0-	212 30	1 9	3627	2	Y	27	27	1			6

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	140 154	1 9	5251	2	Y	140	139	1			16
02	5796	X	4536	-0-	-1260	-0-	224 124	1 9	4188	2	Y	113	96	1			33
03	6417	X	5372	-0-	-1045	-0-	281 135	1 9	4956	2	Y	123	133	1			23
04	6210	X	4989	-0-	-1221	-0-	200 158	1 9	4631	2	Y	144	143	1			24
05	5952	X	5008	-0-	-944	-0-	240 151	1 9	4617	2	Y	137	136	1			25
06	5100	X	4489	-0-	-611	-0-	231 207	1 9	4051	2	Y	188	171	1			42

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4235	-0-	-3019	-0-	111 22	1 9	4102	2	Y	20	20	1			2
02	6552	X	2666	-0-	-3886	-0-	136 14	1 9	2516	2	Y	13	11	1			4
03	6169	X	2949	-0-	-3220	-0-	159 13	1 9	2777	2	Y	12	14	1			2
04	5250	X	4262	-0-	-988	-0-	177 25	1 9	4060	2	Y	23	21	1			4
05	4867	X	4069	-0-	-798	-0-	202 23	1 9	3844	2	Y	21	21	1			4
06	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	223	1	3801	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
01	T. A.		9936	-0-	9936	23724	258 111	1 9	9567	2	Y	101	91	1			10
02	T. A.		9667	-0-	9667	33391	490 95	1 9	9082	2	Y	86	71	1			25
03	T. A.		10039	-0-	10039	43430	539 90	1 9	9410	2	Y	82	92	1			15
04	52318	X	8888	-0-	-43430	-0-	367 101	1 9	8420	2	Y	92	92	1			15
05	11253	X	8311	-0-	-2942	-0-	410 90	1 9	7811	2	Y	82	82	1			15
06	10350	X	6899	-0-	-3451	-0-	376 67	1 9	6456	2	Y	61	62	1			14

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	1627	2	Y	3	2	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

01	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	227 1431	1 9	39574	2	Y	1301	1290	1			147
02	35980	X	30837	-0-	-5143	-0-	210 1054	1 9	29573	2	Y	958	828	1			277
03	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	269 1278	1 9	38870	2	Y	1162	1221	1			218
04	38550	X	36168	-0-	-2382	-0-	228 1428	1 9	34512	2	Y	1298	1299	1			217
05	39835	X	32619	-0-	-7216	-0-	215 1225	1 9	31179	2	Y	1114	1125	1			206
06	38550	X	27480	-0-	-11070	-0-	171 926	1 9	26383	2	Y	842	859	1			189

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	60946	X	42422	-0-	-18524	-0-	228 2039	1 9	40155	2	Y	1854	1837	1			210
02	55048	X	31448	-0-	-23600	-0-	210 1482	1 9	29756	2	Y	1347	1167	1			390
03	60946	X	39063	-0-	-21883	-0-	254 1700	1 9	37109	2	Y	1545	1646	1			289
04	49500	X	21826	-0-	-27674	-0-	135 1185	1 9	20506	2	Y	1077	1186	1			180
05	43834	X	35466	-0-	-8368	-0-	228 1830	1 9	33408	2	Y	1664	1536	1			308
*06	51893	X	51893	-0-	-0-	-0-	311 2884	1 9	48698	2	Y	2622	2342	1			588

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
01	71362	X	3582	-0-	-67780	-0-	19 158	1 9	3405	2	Y	144	307	1			16
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-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-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
01	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	594 2367	1 9	18024	2	Y	2152	2111	1			243
02	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	703 1448	1 9	11222	2	Y	1316	1178	1			381
03	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	876 1613	1 9	13768	2	Y	1466	1572	1			275
04	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	971 980	1 9	19446	2	Y	891	1017	1			149
05	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	734 563	1 9	11620	2	Y	512	566	1			95
06	13260	X	11702	-0-	-1558	-0-	615 382	1 9	10705	2	Y	347	364	1			78

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	16182	X	13666	-0-	-2516	-0-	340 495	1 9	12831	2	Y	450	448	1			51
02	14616	X	7702	-0-	-6914	-0-	377 274	1 9	7051	2	Y	249	228	1			72
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
04	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	686 714	1 9	15936	2	Y	649	540	1			109
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	776 642	1 9	15021	2	Y	584	585	1			108
*06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	752 432	1 9	13073	2	Y	393	413	1			88

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	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
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-
06	990	N	494	-0-	-496	-0-	494	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
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-
06	2250	N	1834	-0-	-416	-0-	1834	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
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-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

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-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
06	360	X	113	-0-	-247	-0-	113	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
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-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

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-
*06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

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-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

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-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

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-
*06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	12608	X	3861	-0-	-8747	-0-	3861	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	8149	-0-	5049	5049	590	1	7546	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
*06	3000	N	3639	-0-	639	5688	362	1	3245	3	Y	29	26	1			6
							32	9									

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19 215	1 9	238	3	Y	195	181	1			41
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	15 254	1 9	234	3	Y	231	221	1			51

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
06	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	3 20	1 3	17	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
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
06	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

01	3764	X	3764	-0-	-0-	B	-0-	393	1	1427	2	N	47	1	8			73
								1892	3	52	9							
02	3668	X	3182	-0-	-486	B	-0-	230	1	1237	2	N	68	6	8			135
								1640	3	75	9							
03	4114	X	4114	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1773	2	N	37	132	1	2	8	38
								1999	3	41	9							
04	3658	X	3658	-0-	-0-	B	-0-	262	1	1572	2	N	47	2	8			83
								1772	3	52	9							
05	3720	X	3426	-0-	-294	B	-0-	260	1	1449	2	N	75	121	1	2	8	35
								1634	3	83	9							
06	3600	X	2827	-0-	-773	B	-0-	242	1	1215	2	N	-0-					35
								1370	3									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

01	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	143	1	519	2	N	-0-					-0-
								688	3									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	88	1	474	2	N	-0-					-0-
								629	3									
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	70	1	412	2	N	-0-					-0-
								465	3									
04	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
								195	3									
05	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
								117	3									
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	124	1	623	2	N	-0-					-0-
								703	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

01	434	N	452	-0-	18	B	-86001	45	1	164	2	N	24					102
								217	3	26	9							
02	420	N	359	-0-	-61	B	-86001	25	1	136	2	N	16	1	8			117
								180	3	18	9							
03	403	N	443	-0-	40	B	-85961	32	1	188	2	N	10	58	1	1	8	68
								212	3	11	9							
04	450	N	379	-0-	-71	B	-85961	27	1	164	2	N	3					71
								185	3	3	9							
05	403	N	413	-0-	10	B	-85951	31	1	175	2	N	9	68	1			12
								197	3	10	9							
06	420	N	370	-0-	-50	B	-85951	32	1	159	2	N	-0-					12
								179	3									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

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
06	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	(I) 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	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							
06	1500	N	1544	-0-		44 B	-115591	131	1	660	2	N	8					110
								744	3	9	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	(I) 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	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							
06	780	N	754	-0-		-26 B	-8555	61	1	305	2	N	40	192	1			22
								344	3	44	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	(I) 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	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							
06	780	N	554	-0-		-226 B	-271332	47	1	238	2	N	-0-					14
								269	3									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

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
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							
06	3600	X	3529	-0-		-71 B	-0-	298	1	1498	2	N	40					119
								1689	3	44	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
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									
*06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	35	2	N	-0-					8
							39	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
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							
06	1350	N	834	-0-	-516 B	-0-	71	1	359	2	N	-0-					19
							404	3									

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
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							
*06	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	108	1	544	2	N	-0-					10
							613	3									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	2430	N	2067	-0-	-363 B	-19474	177	1	888	2	N	-0-					35
							1002	3									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	37	1	187	2	N	-0-					18
							211	3									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	6	1	28	2	N	-0-					35
							32	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	264	1	1327	2	N	39					136
							1497	3	43	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
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									
06	60	N	339	-0-		279 B	-182646	29	1	146	2	N	-0-					43
								164	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
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							
06	480	N	46	-0-		-434 B	-0-	4	1	20	2	N	-0-					120
								22	3									

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
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
06	0	N	8	-0-		8 B	-6387	1	1	3	2	N	-0-					13
								4	3									

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
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							
06	2280	X	4342	-0-		2062 B	-419695	372	1	1866	2	N	-0-					36
								2104	3									

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

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
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							
06	300	N	272	-0-		-28	B	-14607	23	1	117	2	N	-0-					18
									132	3									

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

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
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									
06	210	N	95	-0-		-115	B	-185907	8	1	41	2	N	-0-					20
									46	3									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8670	X	7377	-0-		-1293	B	-642190	628	1	3151	2	N	40					88
									3554	3	44	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	750	N	519	-0-		-231	B	-9851	44	1	223	2	N	-0-					81
									252	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
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							
06	2640	X	6495	-0-	3855 B	-548897	552	1	2773	2	N	39					162
							3127	3	43	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
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							
06	5820	X	5270	-0-	-550 B	-215280	451	1	2265	2	N	-0-					52
							2554	3									

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
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							
06	2220	N	242	-0-	-1978 B	-496421	21	1	104	2	N	-0-					57
							117	3									

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
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							
*06	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	142	1	711	2	N	-0-					44
							802	3									

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. (I) GAS 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	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	621	1	2254	2	N	42	168	1	2	8	62
							2988	3	46	9							
02	5824	X	4961	-0-	-863 B	-0-	354	1	1898	2	N	175	184	1	5	8	48
							2516	3	193	9							
03	6200	X	5849	-0-	-351 B	-0-	430	1	2534	2	N	25	2	8			71
							2857	3	28	9							
04	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	373	1	2238	2	N	47	2	8			116
							2524	3	52	9							
05	5640	X	5640	-0-	-0- B	-0-	435	1	2420	2	N	50	126	1	7	8	33
							2730	3	55	9							
06	4980	X	4661	-0-	-319 B	-0-	399	1	2003	2	N	-0-					33
							2259	3									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	522	1	1896	2	N	-0-					92
							2513	3									
02	6328	X	5777	-0-	-551 B	-0-	427	1	2295	2	N	13					105
							3041	3	14	9							
03	7006	X	4783	-0-	-2223 B	-0-	352	1	2073	2	N	19					124
							2337	3	21	9							
04	6630	X	5538	-0-	-1092 B	-0-	400	1	2403	2	N	23	112	1			35
							2710	3	25	9							
05	6851	X	5062	-0-	-1789 B	-0-	394	1	2194	2	N	-0-					35
							2474	3									
06	6180	X	3435	-0-	-2745 B	-0-	294	1	1476	2	N	-0-					35
							1665	3									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	545	1	1978	2	N	57					149
							2622	3	63	9							
02	5404	X	5143	-0-	-261 B	-0-	366	1	1966	2	N	186	176	1			159
							2606	3	205	9							
03	5549	X	5549	-0-	-0- B	-0-	404	1	2376	2	N	82	187	1			54
							2679	3	90	9							
04	5374	X	5374	-0-	-0- B	-0-	388	1	2328	2	N	30					84
							2625	3	33	9							
05	5704	X	5086	-0-	-618 B	-0-	393	1	2187	2	N	35	64	1			55
							2467	3	39	9							
06	5520	X	4275	-0-	-1245 B	-0-	366	1	1837	2	N	-0-					55
							2072	3									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3917	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. (I) GAS 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	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-
*06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	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
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-
*06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	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
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-
*06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	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
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-
*06	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	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
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-
06	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
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-
*06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	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
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-
06	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
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-
06	960	N	899	-0-	-61 B	-29787	899	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
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-
06	0	N	452	-0-	452	B	-94341	452	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

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-
06	990	N	705	-0-	-285	B	-144542	705	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

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-
06	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

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									
06	7080	X	5264	-0-	-1816	B	-0-	400	1	4800	3	Y	58	4	6			326
								64	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

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
06	1650	N	1377	-0-	-273	B	-0-	1360	2	17	9	Y	15					35

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	990	N	918	-0-	-72	B	-0-	58 11	1 9	849	2	N	10					162

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

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
06	5790	X	4394	-0-	-1396	B	-0-	210 449	1 9	3735	2	N	408	380	1			225

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

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
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	B	-0-					N	NO RPT					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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	3100	N	174	-0-	-2926	1824	3	1	76	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1824					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

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	3100	N	3716	-0-	616	616	1448	2	2023	5	Y	223	190	7			220
							245	9									
*06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	244	329	1			135

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	1	7			171
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	150	7			22

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

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	160	-0-	-181	-0-	53	2	74	5	Y	30					201
							33	9									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1197	2	64	5	Y	407	384	0			224
							448	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

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	3100	N	4853	-0-	1753	1753	1937	2	2705	5	Y	192	118	1			129
							211	9									
*06	2222	N	469	-0-	-1753	-0-	191	2	10	5	Y	244	238	1			135
							268	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			30

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	1	7			41
*06	14B2 EXT	46	-0-	46	46	44	2	2	5	Y	-0-	11	0			30

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42

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
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	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	90					131
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	99	136	0			94

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
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	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	13					54
06	1020	N	685	-0-	-335	-0-	650	2	35	5	Y	-0-	24	0			30

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42

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
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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1887	2	2636	5	Y	114					182
							125	9									
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3699	2	196	5	Y	52	103	1			131
							57	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			30

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

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
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10					581

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2329	N	682	-0-	-1647	-0-	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	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
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
06	1140	N	906	-0-	-234	-0-	906	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

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
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 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
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	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

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
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					67

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

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
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					137

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	7980	X	5299	-0-	-2681 B	-0-	252	1	5038	2	N	8					147
							9	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
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									
06	5160	X	4209	-0-	-951 B	-0-	200	1	4005	2	N	4					69
							4	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

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
06	1320	X	724	-0-	-596	-0-	287	1	437	3	Y	-0-					17

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

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
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	13	1	18	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

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
06	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
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	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	Y	141	133	7			9
							155	9									
06	1200	X	1029	-0-	-171	-0-	41	1	867	2	Y	111	112	0			8
							122	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

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	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	246	1	6753	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6620	-0-	-460	-0-	297	1	6322	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

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	332	-0-	-1745	-0-	12	1	316	2	Y	4	4	7			-0-
							4	9									
06	1200	X	170	-0-	-1030	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

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	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	Y	40	38	7			2
							44	9									
06	1320	X	1117	-0-	-203	-0-	49	1	1033	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

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

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
01	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	241	1	5338	2	Y	52	52	0			4
								57	9									
02	5264	X	4740	-0-		-524	-0-	200	1	4511	2	Y	26	28	0			2
								29	9									
03	5890	X	5464	-0-		-426	-0-	237	1	5190	2	Y	34	33	0			3
								37	9									
04	5700	X	5219	-0-		-481	-0-	228	1	4939	2	Y	47	47	0			3
								52	9									
*05	6030	X	6030	-0-		-0-	-0-	210	1	5766	2	Y	49	49	0			3
								54	9									
*06	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-	245	1	5204	2	Y	42	42	0			3
								46	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

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
01	15965	X	14503	-0-		-1462	-0-	603	1	13391	2	Y	463	460	0			33
								509	9									
02	11995	X	11995	-0-		-0-	-0-	497	1	11228	2	Y	245	257	0			21
								270	9									
03	15132	X	15132	-0-		-0-	-0-	646	1	14126	2	Y	327	322	0			26
								360	9									
04	14405	X	14405	-0-		-0-	-0-	615	1	13287	2	Y	457	459	0			24
								503	9									
*05	14001	X	14001	-0-		-0-	-0-	485	1	13289	2	Y	206	216	7			14
								227	9									
*06	14455	X	14455	-0-		-0-	-0-	640	1	13613	2	Y	184	185	0			13
								202	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

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
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	30	-0-		-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

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
01	8215	X	-0-	-0-		-8215	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	8239	X	8239	-0-		-0-	-0-	346	1	7828	2	Y	59	54	0			5
								65	9									
03	7781	X	7026	-0-		-755	-0-	305	1	6663	2	Y	53	54	0			4
								58	9									
04	7530	X	5	-0-		-7525	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
*05	9114	X	-0-	-0-		-9114	-0-					Y	42	40	7			2
06	8820	X	-0-	-0-		-8820	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

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
01	14686	X	14686	-0-		-0-	-0-	613	1	13607	2	Y	424	426	0			30
								466	9									
02	13022	X	13022	-0-		-0-	-0-	541	1	12218	2	Y	239	249	0			20
								263	9									
03	14514	X	14514	-0-		-0-	-0-	621	1	13583	2	Y	282	280	0			22
								310	9									
04	13889	X	13889	-0-		-0-	-0-	595	1	12856	2	Y	398	399	0			21
								438	9									
*05	12910	X	12910	-0-		-0-	-0-	445	1	12210	2	Y	232	238	7			15
								255	9									
*06	13197	X	13197	-0-		-0-	-0-	583	1	12395	2	Y	199	200	0			14
								219	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

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	692	-0-	692	692	21	1	592	2	Y	72	67	0			5
							79	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	5	0			-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

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	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	262	1	7166	2	Y	321	327	7			21
							353	9									
*06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	337	1	7164	2	Y	279	280	0			20
							307	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

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	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	260	1	7114	2	Y	218	215	7			14
							240	9									
*06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	313	1	6668	2	Y	183	184	0			13
							201	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
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	2860	-0-	-302	-0-	100	1	2743	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	150	1	3184	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

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	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-	7	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	216	1	4792	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	189	1	4274	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	215	1	4695	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	208	1	4495	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	157	1	4291	2	Y	30	31	7			2
							33	9									
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	194	1	4120	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	148	1	3285	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	180	1	4076	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
03	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	106	1	2317	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*05	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	133	1	3631	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
06	4590	X	3252	-0-	-1338	-0-	145	1	3073	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10892	-0-	-2035	-0-	374	1	10239	2	Y	254	250	7			16
							279	9									
06	12330	X	10883	-0-	-1447	-0-	478	1	10173	2	Y	211	212	0			15
							232	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

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	6407	-0-	-1095	-0-	225	1	6174	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	284	1	6042	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	128	1	3530	2	Y	79	76	7			5
							87	9									
*06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	158	1	3358	2	Y	64	64	0			5
							70	9									

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. GAS	(I) 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	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	10885	X	10885	-0-		-0-	-0-	381	1	10442	2	Y	56	57	7			4
								62	9									
*06	10444	X	10444	-0-		-0-	-0-	467	1	9925	2	Y	47	48	0			3
								52	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9973	X	9973	-0-		-0-	-0-	349	1	9556	2	Y	62	62	0			4
								68	9									
*06	9657	X	9657	-0-		-0-	-0-	431	1	9169	2	Y	52	52	0			4
								57	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	94	1	2588	2	Y	-0-					-0-
*06	2674	N	2674	-0-		-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) 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	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	5031	-0-		-332	-0-	174	1	4780	2	Y	70	68	0			5
								77	9									
*06	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	230	1	4904	2	Y	59	60	0			4
								65	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

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	1680	-0-	-118	-0-	59	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	996	-0-	-684	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

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	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	254	1	6953	2	Y	-0-					-0-
*06	6840	X	5652	-0-	-1188	-0-	253	1	5399	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	182	1	4042	2	Y	215	218	0			15
							237	9									
02	3864	X	3435	-0-	-429	-0-	141	1	3176	2	Y	107	113	0			9
							118	9									
03	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	175	1	3831	2	Y	136	134	0			11
							150	9									
04	4380	X	3909	-0-	-471	-0-	164	1	3539	2	Y	187	188	0			10
							206	9									
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	151	1	4124	2	Y	299	299	0			19
							329	9									
*06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	193	1	4097	2	Y	255	256	0			18
							281	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

01	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	611	1	13560	2	Y	241	242	0			17
							265	9									
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	490	1	11073	2	Y	124	131	0			10
							136	9									
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	598	1	13084	2	Y	156	154	0			12
							172	9									
04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	534	1	11548	2	Y	205	206	0			11
							226	9									
*05	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	488	1	13373	2	Y	141	141	0			9
							155	9									
*06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	607	1	12914	2	Y	119	120	0			8
							131	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	167	-0-	-4793	-0-	1	1	19	2	Y	134	133	0			9
							147	9									
06	4800	X	3076	-0-	-1724	-0-	133	1	2821	2	Y	111	112	0			8
							122	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
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	7494	-0-	-194	-0-	257	1	7043	2	Y	175	175	0			11
							193	9									
06	7440	X	6438	-0-	-1002	-0-	282	1	5994	2	Y	147	148	0			10
							162	9									

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
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	1732	-0-	-1864	-0-	1660	2	72	9	Y	65	166	1			100
06	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	1998	2	43	9	Y	39					139

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
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	17139	-0-	-5491	-0-	582	1	15954	2	Y	548	546	0			36
							603	9									
06	20610	X	13451	-0-	-7159	-0-	581	1	12356	2	Y	467	470	0			33
							514	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	223	1	6113	2	Y	-0-					-0-
*06	5310	X	4818	-0-	-492	-0-	217	1	4601	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3629	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	188	1	4106	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	175	1	3792	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*05	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	142	1	3899	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	4080	X	3714	-0-	-366	-0-	166	1	3522	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	978	2	105	9	N	95	61	7			135
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					135

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

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	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4147	2	41	9	Y	37	103	7			88
06	2580	X	1847	-0-	-733	-0-	1811	2	36	9	Y	33					121

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	251	1	5564	2	Y	95	98	0			7
							105	9									
02	7168	X	6814	-0-	-354	-0-	286	1	6452	2	Y	69	70	0			6
							76	9									
03	7936	X	7704	-0-	-232	-0-	333	1	7280	2	Y	83	82	0			7
							91	9									
04	7680	X	7261	-0-	-419	-0-	315	1	6819	2	Y	115	116	0			6
							127	9									
*05	7843	X	7461	-0-	-382	-0-	258	1	7070	2	Y	121	119	7			8
							133	9									
06	7470	X	7346	-0-	-124	-0-	325	1	6912	2	Y	99	100	0			7
							109	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	61	7			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

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	6491	-0-	-174	-0-	227	1	6195	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	430	1	9149	2	Y	53	53	0			4
							58	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	0			2

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

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	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

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	6087	-0-	-857	-0-	208	1	5683	2	Y	178	175	0			11
							196	9									
*06	6300	X	6162	-0-	-138	-0-	269	1	5731	2	Y	147	148	0			10
							162	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	235	1	6438	2	Y	141	142	7			9
							155	9									
*06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	293	1	6238	2	Y	119	120	0			8
							131	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1546	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

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
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	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	217	1	5932	2	Y	-0-					-0-
*06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	272	1	5783	2	Y	-0-					-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
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	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	833	1	22804	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
06	22920	X	22098	-0-	-822	-0-	989	1	21036	2	Y	66	66	0			5
							73	9									

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
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	1066	-0-	-81	-0-	37	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*06	990	N	967	-0-	-23	-0-	44	1	923	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

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	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	N	3					47
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	560	3	17	9	N	15					62

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

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	2816	-0-	-222	-0-	347	1	2443	3	Y	24	36	1			27
						26	9									
06	2940 X	2104	-0-	-836	-0-	271	1	1813	3	Y	18					45
						20	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	267 46	1 9	3951	3	Y	42	58	1			52
02	DLQ G-10		3581	-0-	3581	3581	234 25	1 9	3322	3	Y	23	51	1			24
03	6325	X	2744	-0-	-3581	-0-	186 10	1 9	2548	3	Y	9					33
04	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	306 13	1 9	3692	3	Y	12	24	1			21
05	4278	X	1372	-0-	-2906	-0-	101 10	1 9	1261	3	Y	9	17	1			13
06	4140	X	587	-0-	-3553	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					13

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66 23	1 9	970	3	Y	21	18	1			16
02	DLQ G-10		768	-0-	768	768	50 7	1 9	711	3	Y	6	15	1			7
03	1850	N	1082	-0-	-768	-0-	74 3	1 9	1005	3	Y	3					10
04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	54 3	1 9	648	3	Y	3	7	1			6
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1172	3	Y	4	6	1			4
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	1152	3	Y	3					7

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	354	1	4425	3	Y	113	110	1			82
							124	9									
06	5490	X	4430	-0-	-1060	-0-	341	1	3977	3	Y	102					184
							112	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3560	3	14	9	N	13					227
*06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3477	3	17	9	N	15	36	1			206

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

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	918	-0-	-353	-0-	835	3	83	9	N	75					209
06	1230	X	661	-0-	-569	-0-	659	3	2	9	N	2	156	1			55

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3013	-0-	-366	-0-	208	1	2763	3	Y	38	45	1			16
							42	9									
06	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	199	1	2338	3	Y	34	23	1			27
							37	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1950	-0-	-189	-0-	134	1	1774	3	Y	38	44	1			16
							42	9									
06	2070	X	1110	-0-	-960	-0-	84	1	993	3	Y	30	21	1			25
							33	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	3	Y	30	36	1			13
							33	9									
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	115	1	1344	3	Y	27	18	1			22
							30	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	950	-0-	-190	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

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	595	-0-	-25	-0-	44	1	551	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	3000	N	3566	-0-	566	566	282	1	3284	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

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	1807	-0-	-828	-0-	134	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	811	-0-	-2129	-0-	64	1	747	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	230	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	221	1	1477	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

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	1616	-0-	-492	-0-	120	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1322	-0-	-718	-0-	104	1	1218	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

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	689	-0-	-24	-0-	48	1	633	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	900	N	465	-0-	-435	-0-	36	1	421	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

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	2453	-0-	-895	-0-	182	1	2270	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3240	X	2166	-0-	-1074	-0-	171	1	1995	3	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

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	2634	-0-	-776	-0-	187	1	2333	3	Y	104	123	1			46
							114	9									
06	3540	X	2181	-0-	-1359	-0-	165	1	1926	3	Y	82	58	1			70
							90	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	122	1	1622	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1342	3	Y	8	5	1			6
							9	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
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	916	-0-	-1068	-0-	64	1	848	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

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	2437	-0-	-136	-0-	170	1	2258	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
06	2490	X	2029	-0-	-461	-0-	158	1	1863	3	Y	7	5	1			6
							8	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

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	3489	-0-	-1006	-0-	257	1	3208	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
06	4200	X	2993	-0-	-1207	-0-	235	1	2737	3	Y	19					38
							21	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1402	-0-	-892	-0-	91	1	1213	3	Y	89	102	1			37
							98	9									
06	2220	X	1569	-0-	-651	-0-	116	1	1365	3	Y	80	53	1			64
							88	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3090	3	84	9	Y	76	174	1			27
06	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	2965	3	78	9	Y	71					98

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8970	X	6946	-0-	-2024	-0-	24 66	1 9	6856	2	N	60					149

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
01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	36 90	1 9	10375	2	N	82					202
02	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	33 76	1 9	9550	2	N	69					271
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	35 85	1 9	9905	2	N	77	188	1			160
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	29 68	1 9	8361	2	N	62					222
05	8339	X	4132	-0-	-4207	-0-	14 44	1 9	4074	2	N	40					262
06	8070	X	5135	-0-	-2935	-0-	18 50	1 9	5067	2	N	45	183	1			124

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
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

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-
06	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

01	2604	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	171	-0-	-2433	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	2520	365	-0-	-2155	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

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-
06	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

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

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
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	B	-0-					Y	-0-								24

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

*01	3100	N	3768	-0-	668		668	3768	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3768	-0-	968		1636	3768	2			Y	-0-					-0-
*03	2447	N	811	-0-	-1636		-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*04	165	R	165	-0-	-0-		-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	4320	#	-0-	-0-	-4320		-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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	6270	#	5409	-0-	-861	-0-	5394	2	15	9	Y	14					59

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					153
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	188	1			88
03	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	101	2	46	9	Y	42					130
*04		1077 N	930	-0-	-147	-0-	861	2	69	9	Y	63					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99					292
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

05	SHUT IN	32950	-0-	32950	32950	75 461	1 9	32414	2	N	419	192	1			227
06	SHUT IN	55599	-0-	55599	88549	114 569	1 9	54916	2	N	517	565	1			179

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

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
06	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1913	2	3	9	Y	3					17

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

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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	5493	-0-	2393	2393	5493	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5104	-0-	2104	4497	5104	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1711	-0-	-359	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	446	-0-	-1941	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	446	-0-	-1710	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	377	-0-	-793	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		709	-0-	709	709	709	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		1215	-0-	1215	1924	1215	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		855	-0-	855	2779	855	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	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 #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 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
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	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

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	683	-0-	-3037	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	829	-0-	-2111	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
*04	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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	386	-0-	-6899	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	1412	-0-	-3988	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	15556					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	12756					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	9656					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6656					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

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	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

*01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			Y	-0-					-0-
*02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
*04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	3324	-0-	-1698	-0-	247	1	3048	2	Y	26	18	1			30
							29	9									
*04	3780		2939	-0-	-841	-0-	237	1	2630	2	Y	65					95
							72	9									
*05	3720	#	2506	-0-	-1214	-0-	215	1	2237	2	Y	49					144
							54	9									
06	3030	#	2576	-0-	-454	-0-	174	1	2358	2	Y	40					184
							44	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014 - W/O TO 04-276357

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	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

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	3047	-0-	-115	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2558	-0-	-22	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

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	51584	X	17910	-0-	-33674	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710	#	1669	-0-	-41	-0-	1624	2	45	9	N	41					101

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
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									
*06	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	741	1	14837	2	N	47					240
							52	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
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
06	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	101	1	2013	2	N	3					112
							3	9									

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
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									
06	6360	X	5120	-0-	-1240	-0-	241	1	4825	2	N	49	179	1			70
							54	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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 12	1 9	2063	2	N	11	11	1			-0-
*06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1318	2	N	11	11	1			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1826	2	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	493 51	1 9	1976	2	N	46	5	1			352
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	517 36	1 9	2430	2	N	33	164	1			221
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	523 50	1 9	2986	2	N	45	4	1			262
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	477 43	1 9	2552	2	N	39	178	1			123
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	445 30	1 9	2466	2	N	27	3	1			147
06	1680	X	876	-0-	-804	-0-	158 28	1 9	690	2	N	25	7	1			165

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	201 4	1 9	808	2	N	4					119
02	1064	N	899	-0-	-165	-0-	156 8	1 9	735	2	N	7	3	1			123
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-					123
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	223 8	1 9	1192	2	N	7					130
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	319 11	1 9	1767	2	N	10					140
06	1200	N	360	-0-	-840	-0-	67 2	1 9	291	2	N	2					142

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	2	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
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									
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-					72

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	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
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-
06	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
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-
06	870	#	741	-0-	-129	-0-	741	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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2648					Y	-0-					45

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3393					Y	-0-					1

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6084					Y	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2556					Y	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3707					Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	N	-0-					35
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					35

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

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	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-					2
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

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	7348	-0-	-557	-0-	412	1	6901	3	Y	32					119
							35	9									
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					119

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2089	-0-	-143	-0-	118	1	1970	3	N	1					4
							1	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

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									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
							163	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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									
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
							64	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

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									
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					-0-
							566	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	184	1	2672	2	N	-0-					-0-
							952	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
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									
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	21	1	321	2	N	-0-					1
							115	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
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									
06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	68	1	1005	2	N	-0-					-0-
							359	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
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									
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	120	1	1762	2	N	-0-					1
							629	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. (I) GAS 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	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									
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
							222	3									

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	226	1	3324	2	N	-0-					-0-
							1185	3									

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	920	2	N	-0-					-0-
							330	3									

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	124	1	1834	2	N	-0-					-0-
							655	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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									
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	N	-0-					-0-
							373	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

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									
06	4230	X	2753	-0-	-1477	-0-	131	1	1931	2	N	-0-					-0-
							691	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

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									
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	89	1	1298	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 #: 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
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							
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	N	-0-			-0-
							617	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
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							
06	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	299	1	4369	2	N	-0-			-0-
							1559	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
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							
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	66	1	972	2	N	-0-			-0-
							347	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
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							
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	700	2	N	-0-			-0-
							251	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					-0-
							386	3									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	50	1	731	2	N	-0-					-0-
							261	3									

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	111	1	1643	2	N	-0-					-0-
							588	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	175	1	2588	2	N	6					116
							926	3	7	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							29	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
							86	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	276	1	4042	2	N	-0-					-0-
							1444	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1500	N	1471	-0-		-29		-0-	71	1	1032	2	Y	-0-					-0-
									368	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	220	-0-		-200		-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
									54	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	394	N	394	-0-		-0-		-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
									99	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	629	N	629	-0-		-0-		-0-	39	1	434	2	N	-0-					-0-
									156	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3418	-0-	318	318	155 769	1 3	2494	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3520	-0-	720	1038	164 794	1 3	2562	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4712	-0-	1612	2650	229 1072	1 3	3411	2	N	-0-					-0-
04	7548	X	4898	-0-	-2650	-0-	248 1140	1 3	3510	2	N	-0-					-0-
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	232 1283	1 3	3337	2	N	-0-					-0-
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	166 872	1 3	2443	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21 71	1 3	234	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21 71	1 3	227	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22 75	1 3	238	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18 67	1 3	204	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33 132	1 3	342	2	N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23 90	1 3	250	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5392	-0-	-312	-0-	246 1214	1 3	3932	2	N	-0-					-0-
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	245 1175	1 3	3790	2	N	-0-					-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	254 1203	1 3	3815	2	N	-0-					-0-
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	280 1287	1 3	3963	2	N	-0-					-0-
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	266 1462	1 3	3802	2	N	-0-					-0-
*06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	255 1348	1 3	3774	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	152 752	1 3	2440	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2705	-0-	-179	-0-	128 611	1 3	1966	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	145 677	1 3	2152	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	152 704	1 3	2163	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	146 810	1 3	2107	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2458	-0-	-722	-0-	118 614	1 3	1726	2	N	-0-					-0-

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
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							
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	788	2	N	-0-			-0-
							281	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
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							
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	123	1	1832	2	N	-0-			-0-
							655	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
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							
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	1775	2	N	-0-			-0-
							635	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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
06	14400	X	13514	-0-		-886	-0-	645 3386	1 3	9483	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
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-
06	4800	X	4490	-0-		-310	-0-	213 1127	1 3	3150	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
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
06	2010	N	1573	-0-		-437	-0-	75 393	1 3	1105	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
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-
*06	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	85 329	1 3	923	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2984	N	2841	-0-	-143	-0-	135	1	1993	2	N	-0-					-0-
							713	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	84	1	1233	2	N	-0-					-0-
							441	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
							39	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-					-0-
							263	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
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									
06	6240	X	6154	-0-	-86	-0-	295	1	4319	2	N	-0-					-0-
							1540	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

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-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	26	1	12	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

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									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							15	3									

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	381	1	5589	2	N	-0-					-0-
							1995	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. (I) GAS 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	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							
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-			-0-
							208	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. (I) GAS 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	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							
06	8760	X	8420	-0-	-340	-0-	403	1	5908	2	N	-0-			-0-
							2109	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. (I) GAS 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	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							
06	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	56	1	816	2	N	-0-			-0-
							292	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. (I) GAS 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	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							
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-			1
							127	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	75	1	1091	2	N	-0-					-0-
							389	3									

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
							35	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4410	X	4098	-0-	-312	-0-	196	1	2876	2	N	-0-					1
							1026	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	262	1	3850	2	N	-0-					-0-
							1372	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
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-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							10	3									

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

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									
06	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	187	1	2733	2	N	-0-					-0-
							974	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					-0-
							472	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
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									
06	7410	X	7373	-0-	-37	-0-	353	1	5173	2	N	-0-					-0-
							1847	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
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									
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					-0-
							431	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
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									
06	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	141	1	2085	2	N	-0-					-0-
							744	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
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									
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	173	1	2527	2	N	-0-					1
							901	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
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									
*06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	398	1	4416	2	N	-0-					-0-
							1577	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

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									
06	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	146	1	2143	2	N	-0-					-0-
							767	3									

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

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									
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	N	-0-					-0-
							594	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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							
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	205	1	2994	2	N	-0-					20
							1070	3									

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
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									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	N	-0-					-0-
							257	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
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									
*06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	520	1	7627	2	N	-0-					16
							2722	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
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							
06	4800	X	4447	-0-	-353	-0-	214	1	3121	2	N	-0-			1
							1112	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
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							
*06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	232	1	3412	2	N	-0-			-0-
							1217	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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							
06	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	271	1	3983	2	N	-0-			-0-
							1424	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
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									
*06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	312	1	4566	2	N	-0-					-0-
							1629	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	271	1	3981	2	N	-0-					-0-
							1420	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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							
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	74	1	1074	2	N	-0-			-0-
							382	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
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							
06	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	121	1	1778	2	N	-0-			-0-
							635	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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							
06	780	N	502	-0-	-278	-0-	31	1	347	2	N	-0-			-0-
							124	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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									
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	170	1	2487	2	N	-0-					-0-
							888	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
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									
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	134	1	1943	2	N	-0-					-0-
							697	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
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									
06	6060	X	5482	-0-	-578	-0-	262	1	3848	2	N	-0-					-0-
							1372	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
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									
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							42	3									

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	200	1	2941	2	N	-0-					-0-
							1051	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	475	2	169	3	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	75	1	1106	2	N	-0-					-0-
							393	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

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									
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
							63	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

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									
06	10320	X	10061	-0-	-259	-0-	481	1	7059	2	N	-0-					-0-
							2521	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	797	2	N	-0-					-0-
							285	3									

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	387	1	5679	2	N	-0-					-0-
							2027	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							24	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	1791	2	N	-0-					-0-
							640	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
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-
*06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	140 733	1 3	2051	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	134 713	1 3	1990	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

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-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7 50	1 3	132	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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									
*06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	N	-0-					-0-
							1339	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

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									
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	N	-0-					-0-
							290	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

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									
*06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	577	1	9477	3	Y	7	77	1			26
							8	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	333	1	4901	2	N	-0-					-0-
							1751	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

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
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	2	29	3	Y	-0-					3

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

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
06	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	2066	2	738	3	Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

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									
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
							131	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	1341	2	N	-0-					-0-
							478	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

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									
*06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	455	1	6670	2	N	-0-					-0-
							2382	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

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									
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
							12	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					309
							468	3									

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	219	1	3216	2	N	-0-					-0-
							1145	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10800	X	5701	-0-	-5099	-0-	273	1	4000	2	N	-0-					1
							1428	3									

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
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									
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	103	1	1511	2	N	-0-					-0-
							537	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

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									
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	64	1	957	2	N	-0-					-0-
							341	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

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							
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	-0-	14	6			56
							263	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	76	1	1121	2	N	-0-					-0-
							401	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					52

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
							81	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							20	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
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							
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	21	1	315	2	N	-0-			-0-
							112	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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							
06	5520	X	5355	-0-	-165	-0-	257	1	3759	2	N	-0-			-0-
							1339	3							

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

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							
06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	71	1	1049	2	N	-0-			-0-
							374	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

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-
*06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	378	1	6210	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
01	12338	X	10896	-0-	-1442	-0-	497 2451	1 3	7948	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10297	-0-	-735	-0-	482 2322	1 3	7493	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10860	-0-	-734	-0-	528 2472	1 3	7860	2	N	-0-					-0-
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	495 2280	1 3	7015	2	N	-0-					-0-
05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	531 2918	1 3	7589	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	487 2549	1 3	7144	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	138 681	1 3	2207	2	N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	123 589	1 3	1907	2	N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	188 875	1 3	2788	2	N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	203 933	1 3	2865	2	N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	197 1079	1 3	2810	2	N	-0-					-0-
*06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	187 979	1 3	2738	2	N	-0-					-0-

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
01	14601	X	14297	-0-	-304	-0-	652 3217	1 3	10428	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	12665	-0-	-523	-0-	592 2856	1 3	9217	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13498	-0-	-762	-0-	656 3072	1 3	9770	2	N	-0-					-0-
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	646 2983	1 3	9163	2	N	-0-					-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	624 3440	1 3	8944	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	12613	-0-	-1217	-0-	603 3159	1 3	8851	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	408 1997	1 3	6481	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7503	-0-	-589	-0-	352 1691	1 3	5460	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8264	-0-	-695	-0-	401 1881	1 3	5982	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	448 2064	1 3	6346	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	417 2290	1 3	5955	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8373	-0-	-237	-0-	402 2096	1 3	5875	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

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-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	56	2	20	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

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-
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	179	2	65	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	127 621	1 3	2015	2	N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	108 521	1 3	1677	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	110 518	1 3	1645	2	N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119 547	1 3	1678	2	N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118 651	1 3	1689	2	N	-0-					-0-
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	125 660	1 3	1843	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1399	2	N	-0-					-0-
							499	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

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									
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					-0-
							390	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	2	N	-0-					-0-
							677	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
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									
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	979	2	N	-0-					-0-
							348	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	-0-					-0-
							550	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

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									
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	187	1	2735	2	N	-0-					-0-
							976	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
							108	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
							157	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3930	X	3843	-0-	-87	-0-	184	1	2699	2	N	-0-					-0-
							960	3									

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							11	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	N	-0-					-0-
							379	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	186	1	2757	2	N	-0-					-0-
							987	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

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									
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 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
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							
06	4740	X	4588	-0-	-152	-0-	220	1	3219	2	N	-0-			-0-
							1149	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
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							
*06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	1951	2	N	-0-			-0-
							697	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-			-0-
							373	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
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									
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-					-0-
							188	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
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									
06	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	229	1	3360	2	N	-0-					-0-
							1201	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
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									
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
							90	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
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									
06	510	N	282	-0-	-228	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
							70	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

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-
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1483	2	529	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

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									
06	9090	X	6570	-0-	-2520	-0-	314	1	4610	2	N	-0-					-0-
							1646	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
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									
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	97	1	1437	2	N	-0-					-0-
							513	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

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									
06	1230	N	469	-0-	-761	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
							120	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

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									
06	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	57	1	851	2	N	-0-					-0-
							304	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
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									
06	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	197	1	2887	2	N	-0-					-0-
							1029	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
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									
06	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	103	1	1510	2	N	-0-					-0-
							537	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
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									
06	90	X	9	-0-	-81	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							3	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10077 - 10159

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1039	2	N	-0-					-0-
							373	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
							23	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

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									
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	61	1	886	2	N	-0-					-0-
							315	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
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	72 363	1 3	1173	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1417	-0-	-67	-0-	67 319	1 3	1031	2	N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108 507	1 3	1609	2	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84 385	1 3	1188	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	65 360	1 3	934	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	972	-0-	-708	-0-	46 244	1 3	682	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	465	N	355	-0-	-110	-0-	17 78	1 3	260	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24 111	1 3	358	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22 102	1 3	321	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22 109	1 3	332	2	N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	19 98	1 3	259	2	N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	18 99	1 3	277	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15 72	1 3	239	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13 65	1 3	213	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15 71	1 3	227	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22 97	1 3	295	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22 122	1 3	319	2	N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17 90	1 3	251	2	N	-0-					-0-

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
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									
*06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	155	1	2542	3	Y	7	77	1			28
							8	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
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									
06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	148	1	2176	2	N	-0-					-0-
							778	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	227	1	3334	2	N	-0-					-0-
							1191	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

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									
06	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	96	1	1388	2	N	-0-					1
							493	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

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-
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	209	1	3434	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

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									
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
							156	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. GAS	(I) 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	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									
*06	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					-0-
								388	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

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									
*06	892	N	892	-0-		-0-	-0-	43	1	626	2	N	-0-					-0-
								223	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

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-
*06	225	N	225	-0-		-0-	-0-	166	2	59	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	6141	X	6141	-0-		-0-	-0-	4525	2	1616	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
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									
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
							129	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

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-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	619	2	222	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

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		29	-0-	29	29	7	2	22	3	Y	-0-					3
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					3

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

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									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-
							267	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

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									
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	148	1	2167	2	N	-0-					-0-
							772	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
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									
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
							111	3									

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	74	1	1086	2	N	-0-					27
							387	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

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
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	710	2	253	3	Y	-0-					4

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

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									
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	18	1	263	2	N	-0-					-0-
							93	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
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-
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	136	1	2764	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
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-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1988	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							13	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

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									
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-		58	1	837	2	N	-0-					6
								298	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

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-
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		92	1	1868	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

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									
*06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-		301	1	6090	3	Y	27	24	1			22
								30	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

01	T. A.		7215	-0-	7215	26499		330	1	5263	2	N	-0-					1
								1622	3									
02	33172	X	6673	-0-	-26499	-0-		313	1	4857	2	N	-0-					1
								1503	3									
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-		337	1	5016	2	N	-0-					1
								1579	3									
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-		331	1	4673	2	N	-0-					1
								1518	3									
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-		324	1	4628	2	N	-0-					1
								1780	3									
*06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-		309	1	4520	2	N	-0-					1
								1613	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

01	7967	X	7728	-0-	-239	-0-	353	1	5637	2	N	-0-					-0-
							1738	3									
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	368	1	5738	2	N	-0-					-0-
							1781	3									
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	409	1	6085	2	N	-0-					-0-
							1914	3									
04	7800	X	7766	-0-	-34	-0-	393	1	5563	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
05	8742	X	8113	-0-	-629	-0-	390	1	5576	2	N	-0-					-0-
							2147	3									
06	8460	X	7660	-0-	-800	-0-	366	1	5375	2	N	-0-					-0-
							1919	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

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									
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	276	1	2429	3	Y	-0-					40

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	287	1	4233	2	N	-0-					-0-
							1513	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
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									
06	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	155	1	2893	3	Y	-0-					5

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
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-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	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
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-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	158	2	56	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2580	X	1924	-0-	-656	-0-	110	1	1805	3	Y	8	77	1			29
							9	9									

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							44	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					1
							135	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
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							
06	6750	X	6178	-0-	-572	-0-	295	1	4330	2	N	5					35
							1547	3	6	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
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									
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	-0-					-0-
							341	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
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									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	47	1	702	2	N	-0-					-0-
							250	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
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-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							13	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	833	N	833	-0-	-0-		-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
								210	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

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									
*06	391	N	391	-0-	-0-		-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
								99	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

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									
06	210	N	195	-0-	-15		-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
								51	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

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									
06	270	N	5	-0-	-265		-0-	5	2			N	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	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									
06	1380	N	1312	-0-		-68	-0-	62	1	919	2	N	-0-					-0-
								331	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
06	3150	X	2344	-0-		-806	-0-	135	1	2209	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
*06	321	N	321	-0-		-0-	-0-	236	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. GAS	(I) 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	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									
*06	594	N	594	-0-		-0-	-0-	37	1	410	2	N	-0-					-0-
								147	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
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							
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	N	-0-	81	6			15
							308	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

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									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					19
							129	3									

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	N	-0-					-0-
							270	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
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									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					-0-
							110	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

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									
*06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	5403	2	1929	3	N	-0-					14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
							214	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
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									
06	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	94	1	1365	2	N	-0-					-0-
							487	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	181	1	2653	2	N	-0-					11
							945	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	248	1	2745	2	N	-0-	12	6			10
							980	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

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-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

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									
06	9840	X	9676	-0-	-164	-0-	463	1	6788	2	N	-0-					-0-
							2425	3									

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

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									
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	N	-0-					-0-
							185	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
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									
*06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	275	1	4037	2	N	-0-					-0-
							1439	3									

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

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-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	106	1	1550	2	N	-0-					-0-
							554	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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							
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	2	N	-0-			-0-
							502	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
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							
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	154	1	2282	2	N	-0-			-0-
							817	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
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							
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	588	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
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-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	N	-0-	32	6			70
							215	3									

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	2	N	-0-					-0-
							491	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	2891	-0-	-209	4946	139	1	1987	2	N	-0-					-0-
							765	3									
*06	7910	X	2964	-0-	-4946	-0-	141	1	2079	2	N	-0-					-0-
							744	3									

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	930	X	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					5

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
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									
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
							64	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

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									
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	717	2	N	-0-					-0-
							257	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	98	1	1450	2	N	-0-					-0-
							518	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
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									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3673	X	1210	-0-	-2463	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-
							304	3									

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
							55	3									

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	73 367	1 3	1185	2	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73 346	1 3	1120	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	73 350	1 3	1102	2	N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	80 371	1 3	1142	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	78 427	1 3	1110	2	N	-0-					-0-
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78 411	1 3	1155	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	1140	N	632	-0-	-508	-0-	465	2	167	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7 49	1 3	151	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8 53	1 3	157	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11 59	1 3	181	2	N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	7 36	1 3	111	2	N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	5 41	1 3	98	2	N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	8 47	1 3	130	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA 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
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									
*06	1805	X	587	-0-	-1218	-0-	28	1	411	2	N	-0-					-0-
							148	3									

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

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									
06	7260	X	6319	-0-	-941	-0-	302	1	4434	2	N	-0-					-0-
							1583	3									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

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									
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
							105	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	6420	X	5570	-0-	-850	-0-	266	1	3909	2	N	-0-			-0-
							1395	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	109	1	1610	2	N	-0-			-0-
							576	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1025	X	291	-0-	-734	-0-	15	1	204	2	Y	-0-			-0-
							72	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	132	1	1945	2	Y	-0-			-0-
							693	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
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									
*06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	300	1	4421	2	N	-0-					-0-
							1579	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
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									
*06	2350	X	828	-0-	-1522	-0-	39	1	580	2	Y	-0-					-0-
							209	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
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									
*06	3778	X	1804	-0-	-1974	-0-	85	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							453	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
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									
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	Y	-0-					-0-
							345	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
							57	3									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
							60	3									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							24	3									

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							442	3									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	85	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
04	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	88	1	1242	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	87	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							458	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

01	279	N	209	-0-	-70	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	DLQ G-10		318	-0-	318	485	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*06	675	X	190	-0-	-485	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
							70	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	207	1	3044	2	Y	-0-					-0-
							1087	3									

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	165	1	2436	2	Y	-0-					5
							870	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
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									
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	212	1	2303	2	N	-0-					-0-
							822	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
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									
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	220	1	2431	2	N	-0-					-0-
							868	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
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									
06	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	160	1	1739	2	Y	-0-					-0-
							621	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
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									
*06	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	600	1	8811	2	N	-0-					-0-
							3145	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
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									
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
							202	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
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									
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	59	1	867	2	N	-0-					-0-
							310	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
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									
06	7590	X	7067	-0-	-523	-0-	338	1	4959	2	N	-0-					1
							1770	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	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
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									
*06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	226	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							875	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

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									
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	146	1	1622	2	N	-0-					-0-
							580	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

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									
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1352	2	N	-0-					-0-
							484	3									

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

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									
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							4	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. GAS	(I) 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	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									
*06	6107	X	6107	-0-		-0-	-0-	389	1	4214	2	Y	-0-					-0-
								1504	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	108	1	1174	2	N	-0-					-0-
								418	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	208	1	3048	2	Y	-0-					-0-
								1090	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. GAS	(I) 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	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									
*06	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	98	1	1463	2	N	-0-					-0-
								524	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	-0-					3
							381	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	257	1	3800	2	N	-0-					-0-
							1358	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	Y	-0-					-0-
							326	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	86	1	938	2	N	-0-					-0-
							335	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
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									
06	6900	X	6732	-0-	-168	-0-	428	1	4646	2	Y	-0-					1
							1658	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
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									
*06	3000	N	3581	-0-	581	10348	227	1	2472	2	Y	-0-					-0-
							882	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
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									
06	2040	N	1713	-0-	-327	-0-	84	1	1202	2	Y	-0-					-0-
							427	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
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									
*06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	361	1	3929	2	Y	-0-					-0-
							1402	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1020	N	986	-0-		-34	-0-	47	1	692	2	Y	-0-					-0-
								247	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	152	N	152	-0-		-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
								39	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	470	N	470	-0-		-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
								119	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	199	1	3274	3	Y	7	77	1			29
								8	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	4380	X	3394	-0-	-986	-0-	163	1	2383	2	N	-0-					-0-
							848	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

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									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

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									
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	N	-0-					-0-
							305	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	654	1	7107	2	Y	-0-					-0-
							2537	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
							90	3									

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
							163	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
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									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	-0-					-0-
							193	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
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									
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	283	1	3142	2	N	-0-					-0-
							1121	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
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									
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	209	1	2329	2	N	-0-					-0-
							832	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
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									
06	2610	X	2168	-0-	-442	-0-	135	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							535	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	240	N	90	-0-		-150	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
								22	3									

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5157	X	1715	-0-		-3442	-0-	109	1	1183	2	Y	-0-					-0-
								423	3									

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	60	N	22	-0-		-38	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
								6	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	253	-0-		-197	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
								65	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

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-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
							69	3									

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

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									
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	-0-					-0-
							414	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

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									
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					-0-
							327	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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9 48	1 3	151	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8 50	1 3	154	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8 46	1 3	137	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		146	-0-	146	146	5 36	1 3	105	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		161	-0-	161	307	5 46	1 3	110	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		168	-0-	168	475	6 45	1 3	117	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5 18	1 3	55	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23 78	1 3	251	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23 70	1 3	222	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15 49	1 3	151	2	N	-0-					-0-
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	13 47	1 3	124	2	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18 68	1 3	192	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54 165	1 3	536	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16 53	1 3	171	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	52 158	1 3	500	2	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41 136	1 3	421	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37 133	1 3	345	2	N	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20 81	1 3	227	2	N	-0-					-0-

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
01	9610	X	9572	-0-	-38	-0-	437 2153	1 3	6982	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8487	-0-	-193	-0-	398 1912	1 3	6177	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9040	-0-	-570	-0-	438 2059	1 3	6543	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8657	-0-	-373	-0-	438 2017	1 3	6202	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8947	-0-	-384	-0-	430 2368	1 3	6149	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8543	-0-	-487	-0-	408 2140	1 3	5995	2	N	-0-					-0-

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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	19 55	1 3	180	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19 61	1 3	197	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22 64	1 3	205	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19 62	1 3	193	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22 81	1 3	209	2	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18 72	1 3	199	2	N	-0-					-0-

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
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	42 219	1 3	697	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41 196	1 3	636	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	45 212	1 3	676	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		904	-0-	904	904	47 208	1 3	649	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1836	43 248	1 3	641	2	Y	-0-					-0-
*06	2720	X	884	-0-	-1836	-0-	43 222	1 3	619	2	Y	-0-					-0-

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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	65 317	1 3	1030	2	N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60 297	1 3	952	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	70 330	1 3	1048	2	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70 327	1 3	1001	2	N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70 389	1 3	1009	2	N	-0-					-0-
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67 354	1 3	986	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	55	1	807	2	N	-0-					-0-
							288	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
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-
06	119550	X	66011	-0-	-53539	-0-	66011	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
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									
06	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	355	1	5222	2	N	-0-					1
							1864	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
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									
*06	2301	N	2237	-0-	-64	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-					-0-
							552	3									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	45	1	638	2	Y	-0-			-0-
							225	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	3870	X	3567	-0-	-303	-0-	171	1	2502	2	N	-0-			1
							894	3							

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
							20	3							

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
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							
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
							18	3							

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	2	N	-0-					-0-
							495	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	191	1	2126	2	N	-0-					-0-
							759	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	152	1	1686	2	N	17					54
							602	3	19	9							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3420	X	2624	-0-	-796	-0-	125	1	1840	2	N	-0-					-0-
							659	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	152	1	2216	2	N	-0-			-0-
							789	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
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							
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	30	1	445	2	Y	-0-			-0-
							158	3							

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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-
*06	3000	N	6736	-0-	3736	3736	420	1	4655	2	Y	-0-			-0-
							1661	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	38	1	579	2	N	-0-					-0-
							206	3									

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	-0-					-0-
							112	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							474	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
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							
06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	154	1	2278	2	N	-0-			-0-
							814	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
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							
*06	2653	X	926	-0-	-1727	-0-	59	1	639	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
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							
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1412	2	N	-0-			-0-
							504	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
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							
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
							44	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
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									
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	Y	-0-					-0-
							216	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
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									
06	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	109	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							428	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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									
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	131	1	1908	2	N	-0-					-0-
							677	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
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							
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-
							78	3							

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

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							
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
							12	3							

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

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							
*06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1524	2	Y	-0-			-0-
							543	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
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									
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	Y	-0-					-0-
							248	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
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									
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	196	1	2124	2	N	-0-					-0-
							758	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
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									
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	534	1	251	3	N	-0-					46

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

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-
06	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
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									
*06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	172	1	2515	2	Y	-0-					-0-
							897	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
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									
06	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	312	1	4571	2	N	-0-					1
							1630	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
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									
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	121	1	1315	2	N	-0-					-0-
							469	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
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									
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-
							469	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
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	135 661	1 3	2147	2	N	-0-			-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	127 601	1 3	1945	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	140 652	1 3	2071	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	138 636	1 3	1956	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	134 744	1 3	1932	2	N	-0-			-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	128 670	1 3	1877	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34 107	1 3	345	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3228	-0-	428	428	217 713	1 3	2298	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3645	-0-	545	973	270 807	1 3	2568	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3484	-0-	484	1457	239 796	1 3	2449	2	N	-0-			-0-
05	4432	X	2975	-0-	-1457	-0-	213 768	1 3	1994	2	N	-0-			-0-
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	187 741	1 3	2073	2	N	-0-			-0-

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13 41	1 3	133	2	Y	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18 59	1 3	191	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16 49	1 3	152	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28 113	1 3	314	2	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
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	3 8	1 3	29	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3 9	1 3	32	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	37	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1 2	1 3	10	2	Y	-0-			-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

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
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									
*06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	303	1	3365	2	Y	-0-					-0-
							1201	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
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									
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					-0-
							142	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
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									
06	7830	X	7501	-0-	-329	-0-	359	1	5263	2	N	-0-					-0-
							1879	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
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									
06	2550	N	2337	-0-	-213	-0-	146	1	1615	2	N	-0-					-0-
							576	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
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							
06	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	105	1	1524	2	N	-0-			-0-
							542	3							

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

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							
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
							12	3							

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

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							
*06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	124	1	1839	2	N	-0-			-0-
							657	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120 367	1 3	1193	2	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70 227	1 3	733	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		601	-0-	601	601	45 133	1 3	423	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		558	-0-	558	1159	39 127	1 3	392	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		578	-0-	578	1737	42 149	1 3	387	2	N	-0-					-0-
*06	2120	X	383	-0-	-1737	-0-	24 94	1 3	265	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	101 312	1 3	1012	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	85 277	1 3	896	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	82 248	1 3	788	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	88 290	1 3	894	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	93 335	1 3	871	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	61 242	1 3	676	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1358	-0-	-1494	-0-	96 298	1 3	964	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1377	-0-	-1003	-0-	92 304	1 3	981	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1540	-0-	-847	-0-	114 341	1 3	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106 355	1 3	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	102 369	1 3	958	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	82 325	1 3	911	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	96 295	1 3	960	2	Y	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	87 285	1 3	921	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	100 301	1 3	958	2	Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	119 395	1 3	1216	2	Y	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	120 429	1 3	1116	2	Y	-0-					-0-
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	94 369	1 3	1036	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		553	-0-	553	1354	24	1	388	2	Y	-0-			-0-
							141	3							

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
							9	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 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
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							
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	5	1	49	2	Y	-0-			-0-
							16	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 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
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							
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	N	-0-			-0-
							229	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2789	X	907	-0-	-1882	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					-0-
							224	3									

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							419	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
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									
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
							36	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
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									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	N	-0-					1
							338	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
							106	3									

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	95	1	1414	2	N	-0-					-0-
							506	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	169	1	2471	2	N	-0-					-0-
							881	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	114	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							446	3									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	8730	X	8425	-0-	-305	-0-	403	1	5913	2	N	-0-			-0-
							2109	3							

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	11	1	126	2	N	-0-			-0-
							45	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
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							
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1149	2	N	-0-			-0-
							410	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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							
*06	3000	N	3023	-0-	23	23	192	1	2087	2	N	-0-			-0-
							744	3							

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

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-
06	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

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							
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	104	1	1513	2	N	-0-			1
							541	3							

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

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							
06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	95	1	1416	2	N	-0-			-0-
							506	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	126	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							500	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
							114	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. (I) GAS 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	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									
06	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	147	1	2159	2	N	-0-					-0-
							771	3									

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	62	1	895	2	N	-0-					-0-
							319	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	321	1	4706	2	N	-0-			-0-
							1681	3							

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	68	1	1007	2	N	-0-			-0-
							360	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
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							
*06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	260	1	3822	2	Y	-0-			-0-
							1365	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
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							
06	5520	X	5213	-0-	-307	-0-	249	1	3657	2	N	-0-			-0-
							1307	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115 559	1 3	1818	2	N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104 500	1 3	1613	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	116 547	1 3	1739	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	117 543	1 3	1669	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	113 626	1 3	1630	2	N	-0-					-0-
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	111 584	1 3	1635	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67 208	1 3	675	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59 194	1 3	627	2	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	76 229	1 3	729	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66 217	1 3	668	2	N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	70 252	1 3	655	2	N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57 225	1 3	631	2	N	-0-					-0-

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
01	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	364 1789	1 3	5806	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	7030	-0-	-166	-0-	329 1586	1 3	5115	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7519	-0-	-448	-0-	364 1713	1 3	5442	2	N	-0-					-0-
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	373 1717	1 3	5282	2	N	-0-					-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	371 2046	1 3	5315	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7111	-0-	-599	-0-	342 1780	1 3	4989	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	90 451	1 3	1460	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	90 437	1 3	1405	2	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	98 462	1 3	1467	2	Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	99 455	1 3	1393	2	Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	96 533	1 3	1379	2	Y	-0-					-0-
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	92 478	1 3	1343	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	112	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							584	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

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									
06	3480 X	1967	-0-	-1513	-0-	95	1	1380	2	N	-0-					-0-
						492	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 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
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									
06	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	75	1	1114	2	N	-0-					-0-
							398	3									

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
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									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
							50	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
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									
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	-0-					-0-
							241	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	160	1	1783	2	Y	-0-					-0-
							637	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	128	1	1687	3	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

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									
06	2070	N	1802	-0-	-268	-0-	85	1	1265	2	N	-0-					-0-
							452	3									

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

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									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250

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									
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	250	1	2714	2	Y	-0-					-0-
							968	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	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									
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	30	1	444	2	N	-0-					-0-
							158	3									

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	-0-					1
							268	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. (I) GAS 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	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									
06	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	121	1	1778	2	N	-0-					-0-
							635	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	N	-0-					1
							280	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	253	1	2756	2	Y	-0-					-0-
							984	3									

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					-0-
							478	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

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									
06	1740	N	1464	-0-	-276	-0-	70	1	1027	2	N	-0-					-0-
							367	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	115 558	1 3	1818	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102 497	1 3	1601	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	75 357	1 3	1130	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1683	-0-	-477	-0-	85 394	1 3	1204	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	93 505	1 3	1317	2	N	-0-					-0-
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	85 451	1 3	1260	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6 41	1 3	127	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8 27	1 3	99	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7 41	1 3	122	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	6 40	1 3	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6 38	1 3	97	2	Y	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6 43	1 3	113	2	Y	-0-					-0-

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
01	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	164 802	1 3	2603	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3144	-0-	-468	-0-	145 713	1 3	2286	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	169 783	1 3	2495	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	127 579	1 3	1785	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	144 787	1 3	2047	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	135 695	1 3	1954	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	126	1	1510	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	145	1	2698	3	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

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									
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
							45	3									

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

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									
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	N	-0-					-0-
							152	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

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									
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							16	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	205	1	3026	2	N	-0-			-0-
							1081	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	118	1	1741	2	N	-0-			-0-
							623	3							

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
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-
06	3030	X	2750	-0-	-280	-0-	2026	2	724	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	5765	X	1786	-0-	-3979	-0-	113	1	1232	2	Y	-0-			-0-
							441	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	936	N	936	-0-		-0-	-0-	59	1	646	2	N	-0-					-0-
								231	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. GAS	(I) 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	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									
06	6750	X	6642	-0-		-108	-0-	422	1	4584	2	N	-0-					27
								1636	3									

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-	288	1	3140	2	Y	-0-					1
								1122	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. GAS	(I) 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	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									
*06	19303	X	6023	-0-		-13280	-0-	382	1	4156	2	Y	-0-					-0-
								1485	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	4112	2	1468	3	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

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-
06	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
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-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	619	2	221	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8130	X	6318	-0-	-1812	-0-	4656	2	1662	3	N	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	15	1	219	2	N	-0-			-0-
							79	3							

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

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-
06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	152	1	2504	3	N	-0-			-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

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							
*06	13839	X	4304	-0-	-9535	-0-	274	1	2970	2	Y	-0-			-0-
							1060	3							

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

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							
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	260	1	2877	2	N	-0-			-0-
							1027	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	786	X	262	-0-	-524	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

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
06	5310	X	5170	-0-	-140	-0-	3810	2	1360	3	N	-0-					37

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

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
06	8220	X	7970	-0-	-250	-0-	5873	2	2097	3	N	-0-					9

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

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
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	354	2	127	3	N	-0-					4

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

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-
06	3000	X	1730	-0-	-1270	-0-	1274	2	456	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
							7	3							

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	161	1	2360	2	N	-0-			-0-
							842	3							

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	45	1	653	2	N	-0-			-0-
							233	3							

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2403	2	857	3	N	-0-			9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	236	2	84	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	196 968	1 3	3137	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3893	-0-	-55	-0-	181 880	1 3	2832	2	N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	214 1012	1 3	3216	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	206 955	1 3	2938	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	203 1117	1 3	2906	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	188 995	1 3	2784	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	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
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-
*06	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
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-
06	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	179	1	3091	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
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-
*06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	250	1	4314	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
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-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	114	1	1965	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

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-
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	142	1	2446	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

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-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	59	1	1019	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 A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 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
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-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	125	1	647	2	Y	-0-					13
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	Y	1					14
							1	9									
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	122	1	655	2	Y	-0-					14
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	125	1	646	2	Y	-0-					14
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	112	1	598	2	Y	-0-					14
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	113	1	587	2	Y	-0-					14
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	118	1	566	2	Y	-0-					14
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	122	1	592	2	Y	1					15
							1	9									
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	2	Y	-0-					15
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	114	1	588	2	Y	1					16
							1	9									
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	120	1	663	2	Y	1					17
							1	9									
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	128	1	661	2	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

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-
06	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	152	1	2621	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

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-
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	221	1	3814	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
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-
*06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	261	1	4504	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	98	1	563	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
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	143	1	740	2	Y	-0-					15
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	123	1	667	2	Y	1					16
							1	9									
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	121	1	646	2	Y	-0-					16
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	127	1	658	2	Y	-0-					16
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	112	1	597	2	Y	-0-					16
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	109	1	568	2	Y	-0-					16
01	775	N	454	-0-	-321	-0-	78	1	376	2	Y	-0-					16
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	75	1	361	2	Y	-0-					16
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	67	1	323	2	Y	-0-					16
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	1					17
							1	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	136	1	746	2	Y	1					18
							1	9									
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	381	2	Y	-0-					18

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
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-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	143	1	819	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
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	316	1	1636	2	Y	-0-					36
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	339	1	1843	2	Y	3					39
							3	9									
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	311	1	1663	2	Y	-0-					39
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	328	1	1700	2	Y	-0-					39
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	332	1	1779	2	Y	-0-					39
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	317	1	1651	2	Y	-0-					39
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	349	1	1675	2	Y	-0-					39
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	300	1	1451	2	Y	1					40
							1	9									
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	361	1	1741	2	Y	1					41
							1	9									
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	310	1	1593	2	Y	1					42
							1	9									
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	323	1	1777	2	Y	4					46
							4	9									
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	341	1	1765	2	Y	-0-					46

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	33	1	173	2	Y	-0-					11
*08	186	N	156	-0-	-30	-0-	24	1	131	2	Y	1					12
							1	9									
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	-0-					12
*10	217	N	165	-0-	-52	-0-	27	1	138	2	Y	-0-					12
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					12
*12	248	N	119	-0-	-129	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					12
*01	155	N	103	-0-	-52	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					12
*02	168	N	162	-0-	-6	-0-	28	1	134	2	Y	-0-					12
*03	124	N	94	-0-	-30	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					12
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					12
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	Y	-0-					12
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	-0-					12

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					4
*10	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					4
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					4
*01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					4
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					4
*03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					4
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					4
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					4
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					4

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	359	1	2065	2	N	-0-					16

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	154	1	800	2	Y	-0-					17
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	165	1	895	2	Y	1					18
							1	9									
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	153	1	821	2	Y	-0-					18
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	153	1	795	2	Y	-0-					18
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	141	1	756	2	Y	-0-					18
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	169	1	880	2	Y	-0-					18
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	172	1	828	2	Y	-0-					18
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	168	1	811	2	Y	1					19
							1	9									
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	181	1	873	2	Y	-0-					19
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	160	1	822	2	Y	1					20
							1	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	168	1	926	2	Y	2					22
							2	9									
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	176	1	913	2	Y	-0-					22

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	83	1	1436	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
06	480	X	57	-0-	-423	-0-	57	1			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

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-
06	450	N	181	-0-	-269	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

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-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

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-
06	2700	N	2489	-0-	-211	-0-	136	1	2353	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

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-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

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

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-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	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 #: 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
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-
06	450	N	217	-0-	-233	-0-	12	1	205	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
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-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	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
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-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	83	1	1212	2	N	-0-					-0-
							432	3									

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1432	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

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-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	2	17	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	21799	R	21799	-0-	-0-	-0-	1659 470	1 9	19670	2	N	427	362	1			117
02	23016	#	15912	-0-	-7104	-0-	1540 337	1 9	14035	2	N	306	327	1			96
03	25482	#	14984	-0-	-10498	-0-	1459 347	1 9	13178	2	N	315	340	1			71
04	24660	#	14174	-0-	-10486	-0-	1623 283	1 9	12268	2	N	257	180	1			148
05	21793	#	13435	-0-	-8358	-0-	1621 216	1 9	11598	2	N	196	299	1			45
06	21090	#	11719	-0-	-9371	-0-	251 178	1 9	11290	2	N	162	163	1			44

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	726	-0-	-173	B -5633	108 1	1 9	617	3	N	1	1	1			20
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	1 9	1081	3	N	1					21
06	210	N	1292	-0-	1082	B -3690	221 1	1 9	1070	3	N	1					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -6262					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	180	#	141	-0-	-39	-0-	135	2	6	9	N	5					145

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

	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
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	55 64	1 9	613	2	N	58	47	1			17
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50 55	1 9	584	2	N	50	51	1			16
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	55 61	1 9	582	2	N	55	58	1			13
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53 58	1 9	532	2	N	53	34	1			32
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53 58	1 9	684	2	N	53	73	1			12
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52 57	1 9	788	2	N	52	49	1			15

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

	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
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 2	1 9	1795	3	N	2					17
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
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	290 46	1 9	1853	3	N	42					59

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	494	-0-	-2	-0-	40 8	1 9	446	2	N	7	6	1			2
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	502	2	N	9	8	1			3
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	627	2	N	10	11	1			2
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48 10	1 9	486	2	N	9	6	1			5
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	485	2	N	4	8	1			1
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	613	2	N	3	3	1			1

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10					199

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- 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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4500	#	2804	-0-	-1696	-0-	495	1	2278	3	Y	28	190	1			30
							31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	960	X	942	-0-	-18	-0-	22	1	917	3	N	3					117
							3	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

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-
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	592	1	2728	3	Y	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	1230	X	1054	-0-	-176	-0-	188	1	866	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	27	1	407	2	N	4	3	1			1
							4	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

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									
*06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	810	1	11079	2	Y	104	89	1			85
							114	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

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									
*06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	287	1	4406	2	N	26	188	1			44
							29	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5130	X	4498	-0-	-632	-0-	267	1	4075	2	Y	142	107	1			121
							156	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	579	1	2873	2	Y	47					92
							52	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	613	1	4713	2	N	79	193	1			81
							87	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	110	1	1672	2	Y	26					70
							29	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	445	1	3327	2	N	97	12	1			158
							107	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
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									
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	N	42	7	1			173
							46	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	22	1	340	2	N	6					109
							7	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	108	1	1660	2	N	46	1	1			139
							51	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	629	1	2740	2	N	231	305	1			166
							254	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	163	1	2502	2	N	63	185	1			74
							69	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	630	X	278	-0-	-352	-0-	24	1	254	2	N	-0-			7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	366	1	3905	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

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-
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	301	1	3209	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

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-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	86	1	918	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 #: 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
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-
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	327	1	3488	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	360	X	343	-0-	-17	-0-	29	1	314	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

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
*06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	216	1	2308	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	930	#	559	-0-	-371	-0-	48	1	511	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					21

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

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									
06	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	180	1	3356	2	N	4					119
							4	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

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									
*06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	360	1	5881	2	N	290	189	1			300
							319	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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
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	2809	-0-	-198	-0-	242	1	2515	3	Y	47	58	1			57
							52	9									
06	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	216	1	2425	3	Y	70	54	1			73
							77	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

01	11470	X	9311	-0-	-2159	-0-	1798	1	7262	3	Y	228	204	1			253
							251	9									
02	10024	X	8278	-0-	-1746	-0-	1198	1	6863	3	Y	197	203	1			247
							217	9									
03	11098	X	9750	-0-	-1348	-0-	1318	1	8191	3	Y	219	209	1			257
							241	9									
04	9720	X	8510	-0-	-1210	-0-	953	1	7341	3	Y	196	212	1			241
							216	9									
05	10044	X	8839	-0-	-1205	-0-	760	1	7900	3	Y	163	205	1			199
							179	9									
06	9450	X	8620	-0-	-830	-0-	683	1	7662	3	Y	250	191	1			258
							275	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	195	1	2586	2	N	14					113
							15	9									
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	195	1	2398	2	N	6					119
							7	9									
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	195	1	2675	2	N	-0-					119
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	195	1	2623	2	N	14					133
							15	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	195	1	2996	2	N	29					162
							32	9									
*06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	195	1	2640	2	N	51					213
							56	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

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
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					325

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

01	1023	X	872	-0-	-151	-0-	244 11	1 9	617	2	N	10	69	1			37
02	1540	X	1230	-0-	-310	-0-	377 20	1 9	833	2	N	18					55
03	1705	X	408	-0-	-1297	-0-	202 13	1 9	193	2	N	12					67
04	1650	X	313	-0-	-1337	-0-	153	1	160	2	N	-0-					67
05	1364	X	644	-0-	-720	-0-	180 13	1 9	451	2	N	12					79
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					79

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	473 6	1 9	6301	3	N	5					174
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	531 52	1 9	9085	3	N	47					221
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	555 30	1 9	9309	3	N	27	188	1			60
04	9390	X	9223	-0-	-167	-0-	544 35	1 9	8644	3	N	32					92
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	533 50	1 9	8640	3	N	45					137
06	10350	X	7184	-0-	-3166	-0-	566 30	1 9	6588	3	N	27					164

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7726	-0-	-272	-0-	444	1	7206	3	N	69					90
							76	9									
06	6990	X	5556	-0-	-1434	-0-	436	1	5070	3	N	45					135
							50	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3657	-0-	-466	-0-	210	1	3405	3	N	38					117
							42	9									
06	3990	X	2884	-0-	-1106	-0-	226	1	2626	3	N	29					146
							32	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13241	-0-	-2011	-0-	764	1	12392	3	N	77					204
							85	9									
06	14760	X	9404	-0-	-5356	-0-	740	1	8609	3	N	50	189	1			65
							55	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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	18277	-0-	-1997	-0-	609	1	17549	3	N	108					197
							119	9									
06	19620	X	13724	-0-	-5896	-0-	634	1	13003	3	N	79	191	1			85
							87	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15998	-0-	-432	-0-	533	1	15357	3	N	98					152
							108	9									
06	15900	X	10635	-0-	-5265	-0-	492	1	10088	3	N	50					202
							55	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	451	-0-	-5718	-0-	26	1	425	3	N	-0-					38
06	2220	X	913	-0-	-1307	-0-	72	1	841	3	N	-0-					38

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34135	-0-	-5018	-0-	1137	1	32749	3	N	226	189	1			225
							249	9									
06	37890	X	27175	-0-	-10715	-0-	1254	1	25719	3	N	184	191	1			218
							202	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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	6555	-0-	-48	-0-	378	1	6137	3	N	36					130
							40	9									
06	6390	X	4831	-0-	-1559	-0-	379	1	4411	3	N	37					167
							41	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	25655	-0-	-1842	-0-	855	1	24642	3	N	144	191	1			124
							158	9									
06	26520	X	23201	-0-	-3319	-0-	1072	1	21976	3	N	139	189	1			74
							153	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8614	-0-	-872	-0-	498	1	8080	3	N	33					172
							36	9									
06	9120	X	6403	-0-	-2717	-0-	505	1	5874	3	N	22					194
							24	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	3	Y	11						105
							12	9										
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	51	1	1051	3	Y	5						110
							6	9										

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4565	R	4565	-0-	-0-	-0-	679	1	3886	3	N	-0-					52
06	3000	#	172	-0-	-2828	-0-	21	1	151	3	N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	8649	X	8069	-0-	-580	-0-	375	1	7644	2	N	45	187	1			108
							50	9									
02	7840	X	7251	-0-	-589	-0-	375	1	6819	2	N	52					160
							57	9									
03	8680	X	7914	-0-	-766	-0-	375	1	7392	2	N	134	192	1			102
							147	9									
04	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	375	1	7017	2	N	76					178
							84	9									
05	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	375	1	7085	2	N	101	157	1			122
							111	9									
06	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	240	1	7168	2	N	78					200
							86	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	161	1	1668	3	Y	31	8	1			23
							34	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	3	Y	60	40	1			43
							66	9									

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	736	1	2975	3	Y	267	232	1			295
							294	9									
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	466	1	2668	3	Y	234	239	1			290
							257	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	527	1	3272	3	Y	257	247	1			300
							283	9									
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	331	1	2547	3	Y	223	249	1			274
							245	9									
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	295	1	3063	3	Y	187	233	1			228
							206	9									
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	264	1	2960	3	Y	285	218	1			295
							314	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
CANTU TRACT 4 WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	179	1			611

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE		EOM BALANCE
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																		
*06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	245	1	2722	2		Y	59		101	1										41
							65	9																		

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	29	47	1			19
							32	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

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-
06	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	1184	1	11931	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	3270	X	2557	-0-	-713	-0-	280	1	2265	2	Y	11					58
							12	9									

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X		2856	-0-	-399	-0-	255 55	1 9	2546	2	N	50					187
02	3006	X		3006	-0-	-0-	-0-	248 79	1 9	2679	2	N	72	182	1			77
03	3294	X		3294	-0-	-0-	-0-	269 47	1 9	2978	2	N	43					120
04	2829	X		2829	-0-	-0-	-0-	272 46	1 9	2511	2	N	42					162
05	3317	X		2867	-0-	-450	-0-	247 19	1 9	2601	2	N	17					179
06	3210	X		2745	-0-	-465	-0-	255 6	1 9	2484	2	N	5					184

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
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
06	51810	X		48549	-0-	-3261	-0-	86 241	1 9	48222	2	N	219	179	1			262

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	N	-0-					17
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	870	-0-	-184	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	444	X	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		2508	-0-	2508	3110	111	1	2327	3	N	64					136
							70	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3110					N	NO RPT					136

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	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
01	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-
06	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
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	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-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
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	476	-0-	-237	-0-	16	1	460	3	N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					7
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	798	3	N	23					40
							25	9									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					40

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3336	-0-	-570	-0-	143	1	3193	3	N	-0-					36
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					36

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					16
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3671	-0-	-18	-0-	178	1	3487	3	N	5					37
							6	9									
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					37

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	805	1	5620	3	N	34					102
							37	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					102

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3324	3	8	9	N	7					109
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					109

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	929	-0-	-1	-0-	263	1	666	3	N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3832	-0-	-663	-0-	171	1	3661	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					52
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	108	1	2419	3	Y	-0-					15
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

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	4625	X	3410	-0-	-1215	-0-	3402	3	8	9	N	7					89
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					89

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	195	1	896	3	N	-0-					6
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					6

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	121	1	838	3	N	-0-					21
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4888	-0-	-506	-0-	214	1	4585	3	Y	81					183
							89	9									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					183

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	578	-0-	-104	-0-	134	1	444	3	N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	195	-0-	-673	-0-	193	3	2	9	N	2					50
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					50

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	Y	2					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	3	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	3	N	-0-			-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

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-
06	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

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	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

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	982	-0-	-134	-0-	228	1	754	3	N	-0-			58
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			58

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

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	352	-0-	-51	-0-	46	1	306	3	N	-0-			48
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	177	1	3473	3	N	-0-					78
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					14
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	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
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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
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	522	-0-	-408	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	1617	-0-	-26	-0-	69	1	1548	3	N	-0-					1
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	90	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1564	3	N	9					70
							10	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					70

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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
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
06	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
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									
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	243	1	584	2	N	-0-					78
							208	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

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-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

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-
06	3390	X	3288	-0-	-102	-0-	155	1	3133	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
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									
*06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	346	1	7019	3	Y	27	24	1			16
							30	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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-
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	3346	2	1194	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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									
06	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	148	1	3700	3	Y	26					88
							29	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
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
06	2400	N	1754	-0-	-646	-0-	1293	2	461	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	3	6	9	N	5					32

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1130	2	404	3	N	-0-					5

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	Y	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	257	1	3874	3	Y	4					17
							4	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	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
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									
*06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	113	1	2816	3	Y	-0-					65

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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									
06	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	440	1	2362	3	N	-0-					62

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	190	1	1682	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

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									
06	5160	X	4250	-0-	-910	-0-	327	1	3923	3	Y	-0-					76

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
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
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	45	1	236	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
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									
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	95	1	1445	3	Y	1					4
							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
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									
*06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	459	1	6067	3	Y	-0-					10

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
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									
*06	21443	X	6578	-0-	-14865	-0-	408	1	6162	3	Y	7					29
							8	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
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
06	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	475	1	2457	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	118	1	1871	3	Y	2					11
							2	9									
02	1764	N	1742	-0-	-22	-0-	103	1	1639	3	Y	-0-					11
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	113	1	1791	3	Y	2					13
							2	9									
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	114	1	1709	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	116	1	1780	3	Y	1					8
							1	9									
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	111	1	1672	3	Y	2					10
							2	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

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-
06	2220	X	2118	-0-	-102	-0-	81	1	2037	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	130	1	2079	3	Y	-0-					7
02	2128	N	1979	-0-	-149	-0-	118	1	1861	3	Y	-0-					7
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	131	1	2070	3	Y	5					12
							6	9									
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	136	1	2049	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	130	1	2001	3	Y	1					8
							1	9									
06	2130	N	1390	-0-	-740	-0-	86	1	1302	3	Y	2					10
							2	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

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-
06	T. A.		-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
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									
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	150	1	3035	3	Y	27	24	1			20
							30	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1679	3	Y	4					10
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

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-
*06		21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

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-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	6	2	2	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
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-
06	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

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-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	34	1	514	3	Y	1					1
							1	9									

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

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									
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	52	1	1054	3	Y	-0-					65

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

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-					3
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

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-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

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-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	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
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-
06	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	83	1	2075	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
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-
06	690	N	445	-0-	-245	-0-	17	1	428	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
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-					20
							69	3									
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	55	1	133	2	N	-0-					19
							47	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
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	128	1	347	2	N	-0-					16
							107	3									
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	159	1	385	2	N	2					18
							120	3	2	9							
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	160	1	419	2	N	-0-					18
							131	3									
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	155	1	399	2	N	-0-					18
							130	3									
*05	744	N	703	-0-	-41	-0-	161	1	391	2	N	-0-					18
							151	3									
*06	690	N	618	-0-	-72	-0-	145	1	348	2	N	1	2	6			17
							124	3	1	9							

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
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									
*06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	354	1	5817	3	N	7	77	1			28
							8	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-	1	7			1
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					1

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-	3	7			1
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2062	2	103	9	N	94					97
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					97

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-	3	7			1
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					1
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

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	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-					1
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					1
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-	2	7			18
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2323	2			N	-0-					18

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
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	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					1
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					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
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	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-	3	7			1
*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					1

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
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	1	7			1
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1

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
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	1094	-0-	-301	-0-	1094	2			N	-0-	1	7			1
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					1

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
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	835	-0-	-2	-0-	834	2	1	9	N	1					1
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	-0-	-0-	-0-	764					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

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	1067	-0-	-111	-0-	1067	2			N	-0-					1
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

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	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					1
*06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

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	598	-0-	-425	-0-	598	2			N	-0-	1	7			1
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

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	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					11
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					11

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	T. A.		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, 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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
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	2814	-0-	-131	-0-	609	1	2205	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-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
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	1858	-0-	-2	-0-	402	1	1456	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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
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	941	-0-	-144	-0-	208	1	733	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	938	-0-	-54	-0-	40	1	889	3	N	8					68
							9	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					68

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
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	1029	-0-	-149	-0-	214	1	815	3	N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	2328	3	N	-0-					33
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
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-
06	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
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	201	-0-	-16	-0-	57	1	144	3	N	-0-					35
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					2
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					15
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1038	1	3716	3	N	59					81
							65	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					81

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

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	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	3	N	-0-					30
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					30

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	819	-0-	-18	-0-	232	1	587	3	N	-0-					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	161	1	582	3	N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
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	511	-0-	-78	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
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	673	-0-	-288	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	944	-0-	-234	-0-	267	1	677	3	N	-0-					40
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					40

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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

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
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	106	1	831	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

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
06	1440	X	175	-0-	-1265	-0-	175	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
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									
06	3570	X	3490	-0-	-80	-0-	124	1	3353	2	Y	-0-					57
							13	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
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	88	-0-	-687	-0-	3	1	69	2	Y	11	11	8			-0-
							4	3	12	9							
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	2	Y	-0-					-0-
							8	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
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									
06	5280	X	5183	-0-	-97	-0-	184	1	4979	2	Y	-0-					114
							20	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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							
06	810	X	603	-0-	-207	-0-	22	1	579	2	Y	-0-			34
							2	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
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							
06	7980	X	7478	-0-	-502	-0-	266	1	7183	2	Y	-0-			-0-
							29	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
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							
06	5460	X	2893	-0-	-2567	-0-	103	1	2779	2	Y	-0-			23
							11	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
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							
06	9270	X	8573	-0-	-697	-0-	305	1	8235	2	Y	-0-			-0-
							33	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
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	131 144	1 3	4742	2	Y	-0-					77
02	4928	X	4657	-0-	-271	-0-	142 103	1 3	4412	2	Y	-0-					77
03	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	151 163	1 3	4971	2	Y	-0-					77
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	140	1	4802	2	Y	-0-					77
05	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	181 287	1 3	4575	2	Y	-0-					77
06	5100	X	4615	-0-	-485	-0-	164 18	1 3	4433	2	Y	-0-					77

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

01	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	83 91	1 3	3010	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2984	-0-	-1076	-0-	91 66	1 3	2827	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	73 79	1 3	2414	2	Y	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	97	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	108 171	1 3	2727	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	107 12	1 3	2900	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

01	341	N	232	-0-	-109	-0-	6 7	1 3	219	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	8 5	1 3	237	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12 13	1 3	382	2	Y	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-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

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
06	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

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	14	14	8			67
06	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
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	722	X	430	-0-	-292	-0-	109	1	321	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*06	3080	X	991	-0-	-2089	-0-	252	1	739	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	8			35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	3680	2			Y	-0-					175

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	364	2	Y	2	11	1			13
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	2	Y	-0-					13
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	340	2	Y	2					15
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
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

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.		716	-0-	716	2860	77	1	639	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2860					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	478 9	1 9	6760	2	Y	8					59
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	412 19	1 9	5912	2	Y	17					76
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	6433	-0-	-821	-0-	437	1	5996	2	Y	-0-					76
06	7020	X	6046	-0-	-974	-0-	421	1	5625	2	Y	-0-					76

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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	660	-0-	-270	-0-	45	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	689	-0-	-241	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

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	6093	-0-	-2835	-0-	309	1	5783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8550	X	7765	-0-	-785	-0-	394	1	7371	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

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	2268	-0-	-336	-0-	154	1	2114	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	154	1	2053	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

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	7305	-0-	-941	-0-	371	1	6933	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	7980	X	7608	-0-	-372	-0-	386	1	7221	2	Y	1					2
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

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	3803	-0-	-320	-0-	193	1	3610	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	183	1	3414	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

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	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	620	1	11600	2	Y	-0-					-0-
*06	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	565	1	10560	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

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	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	449	1	8392	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	419	1	7828	2	Y	1					2
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

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	9191	-0-	-1194	-0-	466	1	8725	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	9720	X	8672	-0-	-1048	-0-	440	1	8231	2	Y	1					1
							1	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	764	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

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	1850	-0-	-289	-0-	126	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1297	-0-	-743	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	112	1	1499	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) //CONT.// 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	2719	-0-	-939	-0-	185	1	2534	2	Y	-0-					-0-
06	3000 #	2549	-0-	-451	-0-	178	1	2371	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	231	1	2973	2	Y	10						45
							11	9										
02	2492	X	2005	-0-	-487	-0-	151	1	1848	2	Y	5	16	1				34
							6	9										
03	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	194	1	2317	2	Y	6						40
							7	9										
04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	203	1	2539	2	Y	6	26	1				20
							7	9										
05	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	208	1	2595	2	Y	-0-						20
06	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	200	1	2363	2	Y	7						27
							8	9										

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

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
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	601	1 9	1635	2	N	1					139
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	505	1	1494	2	N	-0-					139
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	514	1	1629	2	N	-0-					139
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	573	1	1593	2	N	-0-					139
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	474	1	1812	2	N	-0-					139
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	516	1	1555	2	N	-0-					139

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
01	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	172	1 7 9	848	2	Y	6	3	1			5
02	952	N	904	-0-	-48 B	-0-	88	1 8 9	808	2	Y	7	8	1			4
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
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT					4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

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-
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

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-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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
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-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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
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-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
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-
*06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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
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-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	730	-0-	-320	-0-	730	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
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-
06	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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
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-
06	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

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-
06	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

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-
06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

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-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

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
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

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-
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

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-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	-0-			-0-
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	130	1	946	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	N	-0-			-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	48	1	349	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

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	281	-0-	-91	-0-	56	1	225	3	Y	-0-			-0-
06	360	X	233	-0-	-127	-0-	34	1	199	3	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	51	1	187	3	N	-0-			-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	73	1	163	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	N	-0-			-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 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
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	63	1	439	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	102	1	644	3	N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	N	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 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
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	114	1	720	3	N	-0-			-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	146	1	1014	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	3	N	-0-			-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	53	1	366	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-			1
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	38	1	277	3	N	-0-			1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	3	N	-0-			-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	103	1	654	3	N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	92	1	637	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	253	1	123	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	281	1	388	3	N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 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
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	270	X	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	257	-0-	-13	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	28	1	208	3	N	-0-					-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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	103	-0-	-114	-0-	21	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	102	-0-	-108	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-			-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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	178	-0-	-39	-0-	36	1	142	3	Y	-0-			-0-
06	180	X	138	-0-	-42	-0-	20	1	118	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	3	N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	74	1	467	3	N	-0-			-0-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	439	-0-	-119	-0-	88	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	540	X	409	-0-	-131	-0-	60	1	349	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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	222	-0-	-150	-0-	44	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	185	-0-	-85	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	428	X	428	-0-	-0-	-0-	86	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	392	-0-	-28	-0-	58	1	334	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

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	476	-0-	-1322	-0-	95	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	387	-0-	-1353	-0-	57	1	330	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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	341	-0-	-0-	-0-	68	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	296	-0-	-34	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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	366	-0-	-223	-0-	73	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	369	-0-	-201	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	243	X	243	-0-	-0-	-0-	49	1	194	3	Y	-0-					-0-
*06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	111	-0-	-168	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	133	-0-	-137	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	840	-0-	-214	-0-	168	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	952	-0-	-68	-0-	140	1	812	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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	401	-0-	-95	-0-	80	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	435	-0-	-45	-0-	64	1	371	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

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	936	-0-	-87	-0-	188	1	748	3	Y	-0-					-0-
*06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	129	1	747	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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.		576	-0-	576	1265	85	1	491	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		544	-0-	544	1809	109	1	435	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	152	1	45	3	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	83	1	300	3	N	-0-			-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	116	1	257	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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	141	X	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	3	Y	-0-			-0-
*06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	3	N	-0-			-0-
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	69	1	501	3	N	-0-			-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-			-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
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	678	-0-	-35	-0-	136	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	657	-0-	-33	-0-	97	1	560	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	71	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	335	-0-	-85	-0-	54	1	281	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	455	-0-	-72	-0-	91	1	364	3	N	-0-					-0-
06	510	X	420	-0-	-90	-0-	62	1	358	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	507	-0-	-51	-0-	102	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	400	-0-	-110	-0-	59	1	341	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	793	X	793	-0-	-0-	-0-	159	1	634	3	Y	-0-					-0-
*06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
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	438	X	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	179	-0-	-91	-0-	26	1	153	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	230	X	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	102	-0-	-78	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	320	X	320	-0-	-0-	-0-	64	1	256	3	Y	-0-					-0-
*06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	703	-0-	-103	-0-	141	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	624	-0-	-96	-0-	92	1	532	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	86	1	542	3	N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	135	1	938	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	158	-0-	-28	-0-	32	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	136	-0-	-74	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	N	3	1	8			2
							3	9									
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	198	1	438	3	N	-0-					2

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	3	N	-0-					-0-
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	77	1	561	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	51	1	191	3	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	215	1	48	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	533	-0-	-337	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	41	1	97	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	3	N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	133	1	484	3	N	-0-					-0-
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	244	1	539	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	153	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	121	1	452	3	Y	-0-					-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
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	226	1	792	3	Y	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	3	Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	77	1	485	3	N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					-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
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	74 1	1 9	340	3	Y	1	1	8			-0-
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	616	3	N	-0-					-0-
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	85	1	661	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	572	3	N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	96	1	338	3	Y	-0-					1
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	68	1	149	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	N	-0-					1
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	3	N	-0-					1

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	325	1	696	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	56	1	119	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	107	1	229	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	118	1	254	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	20	1	43	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	111	1	239	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	132	1	283	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	115	1	246	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	283	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	379	1	837	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	147	1	534	3	N	14	1	8			13
							15	9									
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	221	1	489	3	N	-0-					13

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	188	1	684	3	N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	270	1	596	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	215	1	779	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	260	1	576	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	93	1	678	3	N	-0-					-0-
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	81	1	633	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	229	1	834	3	N	-0-					-0-
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	276	1	610	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	348	3	N	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	149	1	329	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	107	1	228	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	3	N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	380	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	149	1	331	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	41	1	87	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	225	1	481	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	47	1	344	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	257	1	552	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	358	1	768	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	406	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	275	1	1594	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	473	1	1014	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	244	1	524	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	323	1	691	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	112	1	240	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	224	1	480	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	75	1	546	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	77	1	562	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	N	-0-					1
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	101	1	740	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	89	1	652	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	Y	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	173	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	250	1	553	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	222	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	294	1	650	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	104	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	143	1	316	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	72	1	155	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	3	Y	-0-			-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	15	1	1221	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	73	1	161	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	284	1	1032	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	371	1	822	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	433	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	61	1	444	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	Y	-0-			-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	122	1	442	3	Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	175	1	386	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	176	-0-	-244	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	125	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	172	1	381	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	556	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	45	1	329	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	Y	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	129	1	939	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	42	1	310	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	89	1	646	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	165	1	599	3	Y	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	242	1	534	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	14	1	1148	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	434	3	N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	68	1	392	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					1
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	86	1	763	3	Y	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	63	1	462	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	81	1	592	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	3	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	107	1	237	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					-0-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	103	1	755	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	11	1	903	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	73	1	530	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	8	1	684	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	439	3	Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	164	1	1196	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	901	3	Y	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	79	1	574	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	Y	-0-					-0-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	86	1	630	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					1
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	617	3	Y	-0-					-0-

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
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	99	1	880	3	Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	109	1	797	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	76	1	680	3	N	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	699	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	3	Y	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	158	1	351	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					3
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	62	1	454	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	40	1	290	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	61	1	542	3	Y	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	77	1	561	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	142	1	515	3	Y	-0-					-0-
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	519	1	1147	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	879	-0-	-741	-0-	106	1	773	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	82	1	729	3	Y	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	115	1	836	3	Y	-0-					-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
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	329	3	Y	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	138	1	306	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	373	1	182	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	Y	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	113	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	135	1	987	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	51	1	375	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	79	1	350	3	Y	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	Y	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	3	N	-0-					1
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	35	1	185	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	37	1	269	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	93	1	678	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	3	Y	-0-					2
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	132	1	966	3	Y	-0-					2

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	Y	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	87	1	633	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	80	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	555	-0-	-375	-0-	67	1	488	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	32	1	234	3	Y	-0-					-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
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	87	1	636	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	Y	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	114	1	830	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	109	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	108	1	784	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	81	1	590	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	344	-0-	-436	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	109	1	799	3	Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	N	-0-			-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-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
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	96	1	697	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	113	1	1006	3	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	132	1	963	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-			-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	28	1	208	3	N	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	135	1	604	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	112	1	593	3	Y	-0-			-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
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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	-0-			-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	37	1	267	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	1	174	3	Y	-0-					1
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	Y	-0-					-0-

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
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	38	1	281	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	777	3	Y	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	760	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	Y	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	665	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	107	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	107	1	566	3	Y	-0-					-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
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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	302	1	1204	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	210	1	1215	3	Y	-0-					-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
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	1517	-0-	-622	-0-	153	1	1364	3	Y	-0-					16
06	2070	X	1226	-0-	-844	-0-	148	1	1078	3	Y	-0-					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
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	3198	-0-	-336	-0-	323	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	309	1	2255	3	N	-0-					-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
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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	143	1	1046	3	Y	-0-					-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
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	58	1	512	3	Y	-0-					2
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	61	1	447	3	Y	-0-					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
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	85	1	752	3	Y	-0-					-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	99	1	720	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	449	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	44	1	319	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	86	1	763	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	101	1	737	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	86	1	761	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	84	1	609	3	Y	-0-			-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	608	3	Y	-0-			-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	117	1	619	3	Y	-0-			-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	11	1	943	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	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
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-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	36	1	514	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
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-
06	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	95	1	1348	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
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-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	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
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-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	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
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-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	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
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-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	20	1	278	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
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-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	16	1	230	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

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-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	24	1	340	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

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-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	21	1	301	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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

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-
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	79	1	1120	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	31	1	444	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

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-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	39	1	558	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
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-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	20	1	280	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
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-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	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
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-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	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
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
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	30	1	424	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
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
06	300	X	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	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
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
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	31	1	441	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
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
06	150	X	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	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
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
06	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

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
06	420	X	382	-0-	-38	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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
06	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

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-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	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
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
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	39	1	553	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
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
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	97	1	1382	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
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
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	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
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
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	46	1	652	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
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
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	28	1	392	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
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
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	80	1	1141	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
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
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	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
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
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	65	1	922	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

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
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

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
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

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
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

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
06	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

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-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

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-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
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-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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
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
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	38	1	537	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
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-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	52	1	746	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
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-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	68	1	965	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
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-
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	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
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-
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

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
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	50	1	714	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

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
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	98	1	1387	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

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
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	165	1	2340	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

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
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

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
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

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
06	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	3829	1			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
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
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	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

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-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

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-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	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
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
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-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	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
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-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	2	455	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
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
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-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	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
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
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-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	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
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-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
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-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	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
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-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	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
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-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	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
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
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-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	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
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-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

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-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

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-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

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-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	1	2	793	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

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-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	1	2	415	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

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-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

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-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	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
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-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	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
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
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-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	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
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-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	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
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-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	6	1	446	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	7	1	487	2	Y	33					39
							36	9									

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	2	Y	-0-					3

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	651	N	608	-0-	-43	-0-	8 1	1 9	599	2	Y	1	1	1			5
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	5 1	1 9	497	2	Y	1	1	1			5
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	842	2	Y	1					6
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	664	2	Y	1	1	1			6
05	558	N	350	-0-	-208	-0-	5 1	1 9	344	2	Y	1	1	1			6
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	7 1	1 9	532	2	Y	1	1	1			6

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

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
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									
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	4	1	274	2	Y	2	3	1			2
							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
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-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	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
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									
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	5	1	374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	112	1	1265	2	Y	7	9	1			7
							8	9									

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

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									
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	5	1	327	2	Y	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

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									
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	9	1	653	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	7	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	5	1	352	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
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-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7	1	485	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
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									
06	990	X	749	-0-	-241	-0-	61	1	687	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 N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	630	N	478	-0-		-152	-0-	7	1	470	2	Y	1	2	1			1
								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. GAS	(I) 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	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									
06	420	N	224	-0-		-196	-0-	3	1	220	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	344	N	344	-0-		-0-	-0-	28	1	315	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. GAS	(I) 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	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									
06	510	N	488	-0-		-22	-0-	7	1	481	2	Y	-0-	1	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	627	2	Y	3	6	1			2
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	574	2	Y	4	4	1			2
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	639	2	Y	4	3	1			3
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	627	2	Y	5	4	1			4
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	55	1 2 9	589	2	Y	2	3	1			3
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	47	1 2 9	532	2	Y	2	3	1			2

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
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	82	1 6 9	919	2	Y	5	8	1			3
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	504	2	Y	5	5	1			3
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	791	2	Y	5	3	1			5
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	940	2	Y	5	5	1			5
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	968	2	Y	4	5	1			4
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1053	2	Y	3	4	1			3

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
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
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	96	1 4 9	1083	2	Y	4	5	1			4

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
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
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	261	2	Y	1	1	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	86	1 3 9	962	2	Y	3	4	1			3

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
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
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	93	1 6 9	1044	2	Y	5	6	1			4

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	X	917	-0-	-73	-0-	75	1 2 9	840	2	Y	2	3	1			2

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	X	347	-0-	-343	-0-	5	1 1 9	341	2	Y	1	1	1			5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
*06	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	17	1 2 9	1230	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
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
06	810	N	797	-0-		-13	-0-	65	1 1 9	731	2	Y	1	1	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	99	1 10 9	1100	2	Y	9	14	1			5
02	661	N	661	-0-		-0-	-0-	48	1 9 9	604	2	Y	8	8	1			5
03	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	94	1 10 9	1066	2	Y	9	6	1			8
04	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	82	1 9 9	919	2	Y	8	8	1			8
05	873	N	873	-0-		-0-	-0-	73	1 8 9	792	2	Y	7	8	1			7
06	1140	N	964	-0-		-176	-0-	78	1 6 9	880	2	Y	5	7	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-		-0-	-0-	70	1 9 9	784	2	Y	8	11	1			4
02	547	N	547	-0-		-0-	-0-	40	1 7 9	500	2	Y	6	6	1			4
03	914	N	914	-0-		-0-	-0-	74	1 7 9	833	2	Y	6	4	1			6
04	905	N	905	-0-		-0-	-0-	73	1 7 9	825	2	Y	6	6	1			6
05	893	N	893	-0-		-0-	-0-	75	1 6 9	812	2	Y	5	6	1			5
*06	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	93	1 6 9	1045	2	Y	5	6	1			4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1 9	817	2	Y	1	1	1			4
02	756	N	640	-0-	-116	-0-	6	1 9	633	2	Y	1	1	1			4
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	10	1 9	706	2	Y	1					5
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1 9	650	2	Y	1	1	1			5
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1 9	766	2	Y	1	1	1			5
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	8	1 9	550	2	Y	1	1	1			5

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	9	1 9	638	2	Y	1	1	1			4
02	980	N	580	-0-	-400	-0-	5	1 9	574	2	Y	1	1	1			4
03	806	N	484	-0-	-322	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					4
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1 9	733	2	Y	1	1	1			4
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	17	1 9	1114	2	Y	1	1	1			4
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	14	1 9	1042	2	Y	1	1	1			4

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
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	131	1 8 9	1456	2	Y	7	11	1			4
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1 7 9	1257	2	Y	6	6	1			4
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1 8 9	1282	2	Y	7	5	1			6
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1 7 9	1117	2	Y	6	6	1			6
05	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	111	1 7 9	1197	2	Y	6	6	1			6
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	108	1 4 9	1215	2	Y	4	6	1			4

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
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	10	1 9	742	2	Y	1	1	1			5
02	1008	N	612	-0-	-396	-0-	6	1 9	605	2	Y	1	1	1			5
03	837	N	455	-0-	-382	-0-	6	1 9	448	2	Y	1					6
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1 9	644	2	Y	1	1	1			6
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1 9	677	2	Y	1	1	1			6
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	5	1 9	375	2	Y	1	1	1			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	5	1	336	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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	6	1	423	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	781	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	914	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	82	1	887	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	801	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	8	1	565	2	Y	-0-	1	1			4
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	741	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	2	Y	1					5
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	9	1	631	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	11	1	710	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1080	N	869	-0-	-211	-0-	12	1	856	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	601	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	5	1	350	2	Y	1					4
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	498	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	7	1	436	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	644	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	5	1	597	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	9	1	627	2	Y	1					7
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	12	1	829	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	8	1	598	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

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
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

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
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	6	1	461	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

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
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	9	1	664	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
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
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	5	1	369	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
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									
*06	1500	X	1319	-0-	-181	-0-	107	1	1209	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

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
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
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	8	1	580	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	N	831	-0-	-519	-0-	68	1	760	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	1830	N	1545	-0-		-285	-0-	126	1	1415	2	Y	4	6	1			4
								4	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
*06	766	N	766	-0-		-0-	-0-	11	1	755	2	Y	-0-					2

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. GAS	(I) 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	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									
*06	662	N	662	-0-		-0-	-0-	54	1	607	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
06	360	N	360	-0-		-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
06	960	N	891	-0-		-69	-0-	12	1	879	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	10	1	702	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	13	1	937	2	Y	-0-					4

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
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
06	660	N	403	-0-	-257	-0-	6	1	397	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
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-
06	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	90	1	1010	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
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									
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	89	1	1001	2	Y	7	9	1			6
							8	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	5	1	394	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	505	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

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
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
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	Y	-0-					3

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	7	1	510	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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 L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	315	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

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									
06	810	N	655	-0-	-155	-0-	9	1	645	2	N	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	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

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									
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	4	1	303	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	589	N	42	-0-		-547	-0-	1	1 1 9	40	2	Y	1	1	1			3
02	868	N	369	-0-		-499	-0-	3	1 1 9	365	2	Y	1	1	1			3
03	899	N	474	-0-		-425	-0-	6	1 1 9	467	2	Y	1					4
04	340	N	340	-0-		-0-	-0-	5	1 1 9	334	2	Y	1	1	1			4
05	503	N	503	-0-		-0-	-0-	7	1 1 9	495	2	Y	1	1	1			4
06	450	N	384	-0-		-66	-0-	5	1 1 9	378	2	Y	1	1	1			4

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	674	N	674	-0-		-0-	-0-	9	1 1 9	664	2	Y	1	1	1			3
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 1 9	552	2	Y	1					3
04	293	N	293	-0-		-0-	-0-	4	1 1 9	288	2	Y	1	1	1			3
05	744	N	440	-0-		-304	-0-	6	1 1 9	433	2	Y	1	1	1			3
06	540	N	400	-0-		-140	-0-	5	1 1 9	394	2	Y	1	1	1			3

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
06	420	N	369	-0-		-51	-0-	5	1	364	2	Y	-0-					3

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	469	N	469	-0-		-0-	-0-	6	1 4 9	459	2	Y	4	6	1			3
02	336	N	247	-0-		-89	-0-	2	1 1 9	244	2	Y	1	2	1			2
03	465	N	448	-0-		-17	-0-	6	1 1 9	441	2	Y	1					3
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	6	1 1 9	369	2	Y	1	2	1			2
05	279	N	158	-0-		-121	-0-	2	1 2 9	154	2	Y	2	2	1			2
06	420	N	335	-0-		-85	-0-	5	1 1 9	329	2	Y	1	2	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	645	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

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									
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	5	1	338	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	12	1	873	2	Y	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

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
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	5	1	323	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 G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

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
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									
06	900	N	529	-0-	-371	-0-		7	1	521	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-		6	1	461	2	Y	1	2	1			2
								1	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	570	N	401	-0-	-169	-0-		5	1	395	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

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
01	1209	N	623	-0-	-586	-0-		9	1	608	2	Y	5	10	1			5
								6	9									
02	672	N	618	-0-	-54	-0-		6	1	611	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
03	744	N	540	-0-	-204	-0-		7	1	531	2	Y	2					5
								2	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-		6	1	411	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
05	682	N	544	-0-	-138	-0-		8	1	534	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
*06	510	N	424	-0-	-86	-0-		6	1	416	2	Y	2	3	1			2
								2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	17	1	1193	2	N	-0-					5

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	3	1	232	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	9	1	638	2	N	-0-					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	210	1	156	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	539	-0-	-511	-0-	7	1	532	2	N	-0-	1	1			3

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	2	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	7	1	489	2	N	2	3	1			2
							2	9									

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	7	1	504	2	N	1	1	1			4
							1	9									

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
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
06	1320	N	497	-0-	-823	-0-	7	1	489	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	5	1	375	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	5	1	325	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

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									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	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

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-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	13	1	944	2	N	-0-					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

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
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	-0-					3

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

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									
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	8	1	593	2	N	1	1	1			7
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	639	-0-	-260	-0-	9	1 3 9	627	2	N	3	6	1			3
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	695	2	N	1	2	1			2
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	651	2	N	1					3
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	7	1 1 9	440	2	N	1	2	1			2
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	6	1 2 9	368	2	N	2	2	1			2
06	630	N	411	-0-	-219	-0-	6	1 1 9	404	2	N	1	2	1			1

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	433	2	N	4	7	1			3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	538	2	N	1	2	1			2
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	825	2	N	1					3
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	827	2	N	2	2	1			3
05	589	N	375	-0-	-214	-0-	6	1 1 9	368	2	N	1	2	1			2
06	810	N	325	-0-	-485	-0-	4	1 1 9	320	2	N	1	2	1			1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	430	-0-	-376	-0-	6	1 4 9	420	2	N	4	6	1			3
02	672	N	326	-0-	-346	-0-	3	1 1 9	322	2	N	1	2	1			2
03	651	N	362	-0-	-289	-0-	5	1 1 9	356	2	N	1					3
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	5	1 1 9	303	2	N	1	2	1			2
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	5	1 2 9	340	2	N	2	2	1			2
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	4	1 1 9	319	2	N	1	2	1			1

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	252	1 14 9	2803	2	N	13	20	1			7
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	199	1 12 9	2481	2	N	11	11	1			7
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1 13 9	1349	2	N	12	8	1			11
04	2760	N	865	-0-	-1895	-0-	70	1 12 9	783	2	N	11	11	1			11
05	2852	N	1192	-0-	-1660	-0-	100	1 11 9	1081	2	N	10	11	1			10
06	1440	N	837	-0-	-603	-0-	68	1 8 9	761	2	N	7	10	1			7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	92	1	1033	2	N	2	3	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

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									
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	11	1	794	2	N	2	2	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

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									
06	990	N	674	-0-	-316	-0-	9	1	664	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

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									
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	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 K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	4	1	253	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

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
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	156	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

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
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	222	1	166	2	N	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

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									
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	719	2	Y	-0-	1	1			91

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

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-
*06	0	N	-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 L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	N	2	2	1			2
							2	9									

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	5	1	341	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	215	1	160	2	Y	-0-	2	1			1

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
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									
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	5	1	324	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	106	1	1192	2	N	2	3	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

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
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					258

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	Y	3	2	1			51
							3	9									
*11	1080	N	371	-0-	-709	-0-	199	1	172	2	Y	-0-					51
*12	775	N	545	-0-	-230	-0-	294	1	251	2	Y	-0-	21	1			30
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	278	1	213	2	Y	-0-	20	1			10
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	240	1	193	2	Y	-0-					10
*03	558	N	493	-0-	-65	-0-	286	1	207	2	Y	-0-	3	1			7
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	222	1	175	2	Y	-0-					7
*05	465	N	386	-0-	-79	-0-	215	1	171	2	Y	-0-					7
*06	480	N	366	-0-	-114	-0-	210	1	156	2	Y	-0-	5	1			2

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

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
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	303	1	226	2	Y	-0-	4	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

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
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									
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	5	1	354	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

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
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									
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	17	1	1252	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

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
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
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	240	1	179	2	Y	-0-	3	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	750	N	488	-0-	-262	-0-	7	1	478	2	Y	3	2	1			83
							3	9									

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

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									
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	76	1	857	2	N	3	4	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

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
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					27

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

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
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	357	1	266	2	N	9					58
							10	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	5	1	344	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
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-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	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
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									
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	N	4	6	1			4
							4	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
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
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	810	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
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
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	9	1	669	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
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									
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	947	2	N	2	3	1			2
							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
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									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	1	2	1			1
							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
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									
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	88	1	990	2	N	4	5	1			4
							4	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
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									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	28	1	309	2	N	11	14	1			10
							12	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
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									
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	N	2	3	1			2
							2	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
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									
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	N	10	13	1			10
							11	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
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									
06	660	N	352	-0-	-308	-0-	5	1	346	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
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-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	7	1	524	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
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
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	6	1	447	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	4	1	319	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

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
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	5	1	354	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

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
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	191	1	142	2	N	-0-	4	1			2

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

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
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	164	1	122	2	N	-0-	2	1			1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

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									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	816	2	N	2	3	1			2
							2	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	899	N	638	-0-	-261	-0-	9 1 9	1	628	2	N	1	1	1			4
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	6 1 9	1	660	2	N	1	1	1			4
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	7 1 9	1	506	2	N	1					5
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	6 1 9	1	381	2	N	1	1	1			5
05	744	N	360	-0-	-384	-0-	5 1 9	1	354	2	N	1	1	1			5
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	4 1 9	1	322	2	N	1	1	1			5

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

01	558	N	428	-0-	-130	-0-	6 1 9	1	421	2	N	1	1	1			3
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	617	2	N	1	1	1			3
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	5 1 9	1	397	2	N	1					4
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	5 1 9	1	309	2	N	1	1	1			4
05	682	N	240	-0-	-442	-0-	4 1 9	1	235	2	N	1	1	1			4
06	390	N	201	-0-	-189	-0-	3 1 9	1	197	2	N	1	1	1			4

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	1	318	2	N	2	3	1			1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	1	318	2	N	1	1	1			1
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5 1	1	338	2	N	-0-					1
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	1 1 1 9	1	48	2	N	1	1	1			1
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	1 1 1 9	1	97	2	N	1	1	1			1
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	2 1 1 9	1	177	2	N	1	1	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	7	9	1			7
							8	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	526	2	N	2	3	1			2
							2	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
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									
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	17	1	187	2	N	4	5	1			4
							4	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
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									
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	1119	2	N	2	3	1			2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	320	1	238	2	N	48	124	1			220
							53	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	750	N	462	-0-	-288	-0-	6	1	455	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
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
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	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
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									
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	85	1	956	2	N	4	5	1			4
							4	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
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-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	98	1	73	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1			1

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
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
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	177	1	132	2	N	-0-	3	1			1

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
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									
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	93	1	1041	2	N	7	9	1			7
							8	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
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									
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	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 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
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									
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	1085	2	N	6	7	1			5
							7	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

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									
06	1170	N	666	-0-	-504	-0-	54	1	610	2	N	2	3	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

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
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	5	1	331	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

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
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	5	1	382	2	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	14	1	988	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

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									
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	96	1	1083	2	N	5	6	1			4
							6	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

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
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	7	1	537	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

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-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	143	1	107	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

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
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	347	1	258	2	N	-0-	2	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1020	N	820	-0-	-200	-0-	11	1	807	2	N	2	2	1			10
							2	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

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-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

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									
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	1	1	68	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

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									
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	126	1	1415	2	N	8	10	1			7
							9	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	1	2	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

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									
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	9	1	645	2	N	1	2	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

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-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	247	1	184	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

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									
06	960	N	766	-0-	-194	-0-	62	1	701	2	N	3	4	1			3
							3	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

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
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	62	1	309	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	72	1	362	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	2	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

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
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

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
*06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	96	1	1830	2	Y	-0-			23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

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
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-			62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

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
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	26	1	488	2	N	-0-			16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

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
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	324	2	N	-0-			6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

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
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	18	1	339	2	N	-0-					26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	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
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-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	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
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
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	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
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-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	165	1	822	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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	254	2	N	1	1	8			-0-
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-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

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-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	67	1	333	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

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-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	661	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

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-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	95	1	473	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

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-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	30	1	151	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

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-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	66	1	327	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

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-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	76	1	1437	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

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-
06	390	N	161	-0-	-229	-0-	27	1	134	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

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-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

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-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	16	1	308	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

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-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	17	1	329	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 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
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-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

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-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	53	1	262	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

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-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	65	1	322	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

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-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	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

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-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

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-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	48	1	913	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

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
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	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
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-
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	87	1	432	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
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
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	65	1	586	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
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
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	61	1	548	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
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-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	58	1	521	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
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-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	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
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-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	702	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
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
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	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
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-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	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
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
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	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
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
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	24	1	216	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
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
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	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
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
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	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
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-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	38	1	342	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
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
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	41	1	365	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
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-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	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
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-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	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
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-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	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
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
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	38	1	343	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
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-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	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
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
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	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
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-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	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
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-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	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
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-
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	23	1	428	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
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-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	19	1	94	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
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-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	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
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-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	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
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-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	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
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-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	54	1	269	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
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-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	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
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-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	76	1	558	3	N	-0-					-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
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-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
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		1763	-0-	1763	4325	178	1	1585	3	N	-0-					-0-
*06	5782	X	1457	-0-	-4325	-0-	176	1	1281	3	N	-0-					-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
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	3	N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	232	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	326	1	722	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	226	1 1 9	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
06	2160	N	1648	-0-	-512	-0-	184	1	1464	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2700	X	260	-0-	-2440	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					15

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	17	1	272	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	96	1			110

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	504	-0-	-271	-0-	165	1	333	2	N	5					53
							6	9									
06	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					53

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
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	147	1	918	2	N	2					58
							2	9									
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	114	1	704	2	N	-0-					58
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	8					66
							9	9									
04	1020	X	535	-0-	-485	-0-	67	1	468	2	N	-0-					66
05	1054	X	301	-0-	-753	-0-	28	1	272	2	N	1					67
							1	9									
*06	1020	X	70	-0-	-950	-0-	2	1	67	2	N	1					68
							1	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

01	3193	X	2381	-0-	-812	-0-	325	1	2025	2	N	28					192
							31	9									
02	2604	X	1784	-0-	-820	-0-	249	1	1535	2	N	-0-					192
03	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	270	1	1549	2	N	8					200
							9	9									
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	274	1	1910	2	N	53	178	1			75
							58	9									
05	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	193	1	1882	2	N	8					83
							9	9									
*06	2310	X	1876	-0-	-434	-0-	43	1	1833	2	N	-0-					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
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-
06	2070	N	1338	-0-	-732	-0-	30	1	1308	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
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									
06	1830	X	1258	-0-	-572	-0-	29	1	1226	2	N	3					45
							3	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
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
06	1590	X	103	-0-	-1487	-0-	2	1	101	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
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
06	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
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									
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	Y	6					152
							7	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
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
06	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	43	1	1840	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
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									
06	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	54	1	2330	2	N	8					48
							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
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									
06	2220	X	1493	-0-	-727	-0-	34	1	1450	2	N	8					117
							9	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
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									
*06	2460	X	2141	-0-	-319	-0-	49	1	2085	2	N	6					140
							7	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
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
06	1500	X	1087	-0-	-413	-0-	24	1	1050	2	N	12					59
							13	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1710	X	1355	-0-	-355	-0-	31	1	1320	2	N	4					53
							4	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1830	X	1336	-0-	-494	-0-	30	1	1306	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
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									
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	57	1	2449	2	N	22					194
							24	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
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									
06	1560	X	1161	-0-	-399	-0-	26	1	1132	2	N	3					72
							3	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
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									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	2	Y	-0-					51

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
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
*06	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
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									
*06	900	N	810	-0-	-90	-0-	18	1	790	2	Y	2					110
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	58	1	2510	2	Y	12					45
							13	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	Y	-0-					4

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	14	1	584	2	N	3					187
							3	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1710	X	953	-0-	-757	-0-	22	1	930	2	N	1					40
							1	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
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									
*06	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	49	1	2124	2	Y	20					109
							22	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

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
*06	510	N	492	-0-	-18	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					143

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

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									
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	8	1	353	2	N	2					67
							2	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

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									
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	5					100
							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
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									
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	38	1	1622	2	Y	-0-					60

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
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									
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	1					34
							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
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-
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	73	1	3132	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
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									
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	25	1	1093	2	Y	9					54
							10	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
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
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	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
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									
*06	180	N	118	-0-	-62	-0-	2	1	105	2	Y	10					71
							11	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
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									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	7					26
							8	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
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
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	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

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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	411	-0-	-147	-0-	22 2	1 9	387	2	N	2	3	1			163
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	634	2	N	2	3	1			162
03	620	X	434	-0-	-186	-0-	20 3	1 9	411	2	N	3					165
04	600	X	317	-0-	-283	-0-	16 1	1 9	300	2	N	1	5	1			161
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	-0-					161
06	720	X	672	-0-	-48	-0-	36 3	1 9	633	2	N	3	1	1			163

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	N	3					3
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	Y	2					94
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

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									
06	2610	X	94	-0-	-2516	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					3

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

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									
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	302	1	3274	2	Y	30					58
							33	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	3	1	1			9
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

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
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	4	1	1			52
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

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									
*06	2645	N	2510	-0-	-135	-0-	211	1	2279	2	Y	18					34
							20	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

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
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	3					17
							3	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	23	1	247	2	Y	8					15
							9	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	509	2	Y	8					15
							9	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	116	1	2013	2	N	9	1	1			27
							10	9									

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		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

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-
06	240	N	255	-0-	15 B	-68885	17	1	238	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					3
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

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	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					10
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-					15
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	8 8	1 3	18 3	2 9	N	3					14

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
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-					14
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	297 255	1 3	713 2	2 9	N	2					9

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					8
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

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	2162	-0-	-194	-0-	2154	3	8	9	N	7					42
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					42

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

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	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1407	3	2	9	N	2					47
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					47

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					38
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

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	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					13
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	1292	-0-	-1126	-0-	1292	3			N	-0-					52
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					52

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2906	-0-	-597	-0-	2898	3	8	9	N	7					152
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					152

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

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	866	-0-	-436	-0-	863	3	3	9	N	3					85
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					85

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

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	2705	-0-	-488	-0-	2697	3	8	9	N	7					92
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					92

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

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	1775	-0-	-1821	-0-	1771	3	4	9	N	4					90
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					90

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	118	1	1781	3	Y	2					8
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13980	X	11757	-0-	-2223	-0-	729	1	11013	3	Y	14					50
							15	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	133	1	1938	3	Y	4					6
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	1					2
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1124	3	Y	1					3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

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-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	688	3	Y	1					1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

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-
06	6630	X	5092	-0-	-1538	-0-	327	1	4765	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

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									
06	23160	X	19267	-0-	-3893	-0-	1233	1	17978	3	Y	51					83
							56	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	207	1	3127	3	N	4					16
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	265	1	4005	3	Y	5					21
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

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
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									
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	16	1	239	3	Y	1					2
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

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
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									
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	43	1	625	3	Y	2					4
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

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-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

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									
*06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	420	1	6340	3	N	6					25
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

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									
06	4200	X	3550	-0-	-650	-0-	227	1	3310	3	N	12					21
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

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									
06	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	182	1	2649	3	N	9					15
							10	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
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
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

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									
06	660	#	543	-0-	-117	-0-	268	1	242	2	N	30	40	1			43
							33	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

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									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	268	1	242	2	N	30	40	1			43
							33	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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											
06	1320	N	878	-0-	-442	-0-	60	1	806	3	Y	11	1	8					32
							12	9											

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

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											
06	2850	X	2140	-0-	-710	-0-	120	1	1979	3	Y	37	1	8					43
							41	9											

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	120	1	1423	3	Y	7	1	8			19
							8	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	3	Y	36	1	8			59
							40	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	3	Y	-0-					12

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	DLQ	G-10	133	-0-	133	457	133	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

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
06	DLQ	G-10	5769	-0-	5769	23842	5751	3	18	9	Y	16					46

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1492	1	4036	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	5941	-0-	-1139	-0-	1859	1	4082	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		20	-0-	20	25	5	1	15	3	Y	-0-					97
06	DLQ G-10		103	-0-	103	128	32	1	71	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

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-
06	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

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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

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	7673	-0-	-1596	-0-	2052	1	5549	3	N	65					350
							72	9									
06	8970	X	6634	-0-	-2336	-0-	2050	1	4500	3	N	76	189	1			237
							84	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	330	1	722	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2760	X	564	-0-	-2196	-0-	177	1	387	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	222	-0-	-468	-0-	70	1	152	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

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
06	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

01	34141	34141	-0-	-0-	-0-	33996	2	145	9	N	132	195	1			139
02	29502	29502	-0-	-0-	-0-	29397	2	105	9	N	95					234
03	26961	26961	-0-	-0-	-0-	26832	2	129	9	N	117	192	1			159
04	22705	22705	-0-	-0-	-0-	22588	2	117	9	N	106					265
05	29602	29602	-0-	-0-	-0-	29486	2	116	9	N	105	191	1			179
*06	27594	27594	-0-	-0-	-0-	27481	2	113	9	N	103					282

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14970	#	9213	-0-	-5757	-0-	9213	2			N	-0-					35

WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B -35026					N	-0-					191

LONGHORN, WEST (3700) //CONT.// 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281		927	-0-	-1354 B	-0-	106 130	1 9	691	2	Y	118	149	1			81
02	873		873	-0-	-0- B	-0-	104 62	1 9	707	2	Y	56					137
03	750	R	750	-0-	-0- B	-0-	89 57	1 9	604	2	Y	52	189	1			-0-
04	900	N	810	-0-	-90 B	-0-	96 76	1 9	638	2	Y	69					69
05	930	N	714	-0-	-216 B	-0-	86 91	1 9	537	2	Y	83					152
06	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					Y	NO RPT					152

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					68

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

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	592	-0-	-338	-0-	592	2			N	-0-					67
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

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	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	796	1	4595	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

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
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	44	1	252	2	N	-0-			1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

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-
06	150	X	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

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-
06	300	X	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1560	X	1415	-0-	-145	-0-	209	1	1206	2	N	-0-					31

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
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
06	600	X	380	-0-	-220	-0-	56	1	324	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
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-
06	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	252	1	1458	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	184	1	1062	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
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
06	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	469	1	2705	2	N	3					58
							3	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	3750	X	3222	-0-	-528	-0-	476	1	2746	2	N	-0-			45

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

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-
06	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

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
06	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

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
06	1650	X	1301	-0-	-349	-0-	192	1	1109	2	N	-0-			18

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

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
06	1710	X	1563	-0-	-147	-0-	231	1	1332	2	N	-0-			13

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	416	1	1737	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	724	1	3018	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3270	X	2540	-0-	-730	-0-	153	1	2387	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	251	1	2433	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	154	1	2398	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	X	730	-0-	-20	-0-	44	1	686	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5970	X	5612	-0-	-358	-0-	339	1	5273	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	X	825	-0-	-165	-0-	77	1	748	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

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-
06	4170	X	3890	-0-	-280	-0-	364	1	3526	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

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-
*06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	77	1	745	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	145 2	1 9	2491	3	N	2	2	8			-0-
02	2380	X	2235	-0-	-145	-0-	109 1	1 9	2125	3	N	1	1	8			-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	129	1	2580	3	N	-0-					-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	152	1	2407	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	152	1	2448	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	153	1	2384	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
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-
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	197	1	3068	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2187	-0-	-3114	-0-	120 1	1 9	2066	3	N	1	1	8			-0-
02	3976	X	1502	-0-	-2474	-0-	73	1	1429	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3613	-0-	-913	-0-	173	1	3440	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	3282	-0-	-1098	-0-	195	1	3087	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3448	-0-	-1078	-0-	202	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	199	1	3104	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4860	X	4423	-0-	-437	-0-	267	1	4156	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	4583	3	N	2	2	8			-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	193 1	1 9	3770	3	N	1	1	8			-0-
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-
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	277	1	4314	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	258 2	1 9	4432	3	N	2	2	8			-0-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	4911	3	N	2	2	8			-0-
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-
*06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	331	1	5152	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	124	1	1200	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	X	939	-0-	-111	-0-	88	1	851	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	X	766	-0-	-104	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	X	779	-0-	-1	-0-	73	1	706	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
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-
06	330	X	289	-0-	-41	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4590	X	4163	-0-	-427	-0-	389	1	3774	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
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-
06	1110	X	988	-0-	-122	-0-	92	1	896	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
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-
06	210	X	182	-0-	-28	-0-	17	1	165	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
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-
06	2130	X	1984	-0-	-146	-0-	186	1	1798	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	282	1	4390	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6360	X	5807	-0-	-553	-0-	543	1	5264	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	285	1	2761	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	194	1	3024	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	900	X	772	-0-	-128	-0-	47	1	725	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	129 1	1 9	2219	3	N	1	1	8			-0-
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-
06	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	149	1	2323	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	497 11	1 9	5306	3	N	10	10	8			-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	415 9	1 9	4832	3	N	8	8	8			-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	442 1	1 9	5323	3	N	1	1	8			-0-
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-
06	5640	X	5455	-0-	-185	-0-	510	1	4945	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3943	-0-	-1172	-0-	217 1	1 9	3725	3	N	1	1	8			-0-
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-
06	4110	X	4089	-0-	-21	-0-	247	1	3842	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-	82	1	1272	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
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-
*06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	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
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-
06	7710	X	7674	-0-	-36	-0-	463	1	7211	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
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-
06	3480	X	2905	-0-	-575	-0-	272	1	2633	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
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-
06	T. A.		6327	-0-	6327	19258	382	1	5945	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
01	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	182	1 2 9	1945	3	N	2	2	8			-0-
02	2240	X	1913	-0-	-327	-0-	151	1 1 9	1761	3	N	1	1	8			-0-
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-
06	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	161	1	1558	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
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-
06	90	X	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	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
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-
06	1020	X	962	-0-	-58	-0-	58	1	904	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
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	436	1 1 9	7487	3	N	1	1	8			-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	310	1 1 9	6070	3	N	1	1	8			-0-
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-
*06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	345	1	5375	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	255	2 9	4375	3	N	2	2	8			-0-
02	4144	X	3628	-0-	-516	-0-	176	1 2 9	3450	3	N	2	2	8			-0-
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-
06	4470	X	1707	-0-	-2763	-0-	103	1	1604	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
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-
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	143	1	2229	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	X	683	-0-	-97	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	177	1	1718	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
01	5642	X	4709	-0-	-933	-0-	259	1 9	4449	3	N	1	1	8			-0-
02	4256	X	3947	-0-	-309	-0-	192	1 9	3754	3	N	1	1	8			-0-
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-
06	4560	X	3547	-0-	-1013	-0-	214	1	3333	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	360	X	125	-0-	-235	-0-	12	1	113	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	4350	X	4294	-0-	-56	-0-	259	1	4035	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4560	X	4040	-0-	-520	-0-	244	1	3796	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	248	1	2406	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4980	X	4803	-0-	-177	-0-	10	1	4793	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
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
06	750	X	421	-0-	-329	-0-	25	1	396	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
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-
*06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	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
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-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	242	1	3771	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
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-
06	780	X	714	-0-	-66	-0-	1	1	713	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

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-
06	6360	X	6144	-0-	-216	-0-	9	1	6135	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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
06	T. A.		-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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

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-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

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									
06	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	816	1	3350	3	N	-0-					43

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	96	1	186	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	304	1	592	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

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-
06	690	X	556	-0-	-134	-0-	52	1	504	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

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-
*06	6630 X	5565	-0-	-1065	-0-	915	1	4650	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1582					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3812					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

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-
*06	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
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									
06	2130	N	1401	-0-	-729 B	-0-	656	1	744	2	Y	1					223
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	810	N	587	-0-	-223 B	-612199	78	1	500	2	Y	8	5	1			17
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10		142	-0-	142 B	-372780	19	1	123	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	240	N	247	-0-	7 B	-312463	33	1	214	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	240	N	119	-0-	-121 B	-663402	16	1	102	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2640	N	109	-0-	-2531 B	-615422	15	1	94	2	Y	-0-	1	1			68

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1890	X	1860	-0-	-30 B	-694727	248	1	1589	2	Y	21	14	1			57
							23	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1740	N	471	-0-	-1269 B	-782912	63	1	404	2	Y	4	4	1			41
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-530363					Y	21					162

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
*06	90	N	79	-0-	-11 B	-86068	11	1	68	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

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									
*06	1440	N	1278	-0-	-162 B	-423329	170	1	1091	2	Y	15	10	1			44
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5315	X	5315	-0-	-0- B	-0-	707	1	4538	2	Y	64	41	1			135
							70	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

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									
*06	120	N	150	-0-	30 B	-79106	20	1	128	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

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									
*06	5490	X	6147	-0-	657 B	-82634	818	1	5245	2	Y	76	48	1			123
							84	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

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
*06	1440	N	2757	-0-	1317 B	-293654	372	1	2384	2	Y	1					63
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	37	1 9	Y	1	2	1			3
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	34	1 9	Y	2	4	1			1
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	64	1 9	Y	7	3	1			5
04	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	94	1 9	Y	5	5	1			5
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	65	1 9	Y	4	3	1			6
*06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	75	1 9	Y	7	4	1			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1991	-0-	69 B	-564403	238	1	Y	-0-					49
02	1764	N	1306	-0-	-458 B	-564403	162	1 9	Y	4					53
03	1922	N	2189	-0-	267 B	-564136	271	1	Y	-0-					53
04	1410	N	1845	-0-	435 B	-563701	231	1	Y	-0-					53
05	1457	N	1357	-0-	-100 B	-563701	169	1	Y	-0-					53
*06	1410	N	1823	-0-	413 B	-563288	246	1 9	Y	1					54

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	67	-0-	-429 B	-87571	8	1	Y	-0-					32
02	448	N	22	-0-	-426 B	-87571	3	1	Y	-0-					32
03	124	N	11	-0-	-113 B	-87571	1	1	Y	-0-					32
04	60	N	7	-0-	-53 B	-87571	1	1	Y	-0-					32
05	31	N	3	-0-	-28 B	-87571	3	2	Y	-0-					32
06	11	N	49	-0-	38 B	-87533	7	1	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	100	-0-	7 B	-9909	12	1 9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-9909	10	1 9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	99	-0-	37 B	-9872	12	1 9	Y	2	1	1			1
04	60	N	107	-0-	47 B	-9825	13	1 9	Y	1	1	1			1
05	62	N	92	-0-	30 B	-9795	11	1 9	Y	1	1	1			1
06	60	N	100	-0-	40 B	-9755	13	1 9	Y	1	1	1			1

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	124	1 9	2	Y	2				18
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				18

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	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

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									
*06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	210	1	1350	2	Y	19	12	1			41
							21	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

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									
*06	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	319	1	2048	2	Y	29	19	1			59
							32	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

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
*06	5910	X	5612	-0-	-298 B	-0-	757	1	4853	2	Y	2					144
							2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1770	N	1752	-0-	-18 B	-0-	236	1	1516	2	Y	-0-					58

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

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									
*06	1800	N	1725	-0-	-75 B	-0-	230	1	1473	2	Y	20	13	1			45
							22	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

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									
*06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	146	1	936	2	Y	14	9	1			21
							15	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

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									
06	1230	X	1153	-0-	-77 B	-0-	153	1	982	2	N	16	9	1			39
							18	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
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
06	1740	X	1523	-0-	-217	B	-0-	1523	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
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
06	480	X	321	-0-	-159	B	-0-	321	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
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-
06	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
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
06	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
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
06	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
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-
06	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
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									
06	4410	X	4187	-0-	-223 B	-0-	295	1	3804	2	Y	80	16	8			129
							88	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

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-
06	1680	N	1393	-0-	-287 B	-0-	260	1	1133	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

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-
06	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

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-
*06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	25	1	566	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	30	1	547	2	N	-0-					117

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

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									
06	240	X	269	-0-	29 B	-1455	14	1	255	2	N	-0-					128

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

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
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	X	425	-0-	-1555 B	-0-	22	1	403	2	N	-0-					128

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	59	1	1081	2	N	-0-					25

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5640	X	4292	-0-	-1348 B	-0-	222	1	4067	2	N	3	3	8			25
							3	9									

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2153	X	2153	-0-	-0- B	-0-	111	1	2042	2	N	-0-					133

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4048	-0-	-1501 B	-0-	225	1	3775	2	N	44	44	1			16
							48	9									
02	5012	X	3360	-0-	-1652 B	-0-	218	1	3142	2	N	-0-					16
03	5239	X	4937	-0-	-302 B	-0-	264	1	4622	2	N	46	46	1			16
							51	9									
04	5458	X	5458	-0-	-0- B	-0-	281	1	5072	2	N	95	93	1	2	8	16
							105	9									
05	5308	X	5308	-0-	-0- B	-0-	278	1	4979	2	N	46	46	1			16
							51	9									
*06	5227	X	5227	-0-	-0- B	-0-	271	1	4956	2	N	-0-					16

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

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
06	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

01	4960	X	3469	-0-	-1491 B	-0-	193	1	3233	2	N	39	38	1	1	8	25
							43	9									
02	4480	X	2951	-0-	-1529 B	-0-	191	1	2758	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	4278	X	3845	-0-	-433 B	-0-	205	1	3594	2	N	42	40	1	2	8	25
							46	9									
04	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	219	1	3960	2	N	84	81	1	3	8	25
							92	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0- B	-0-	230	1	4121	2	N	41	40	1	1	8	25
							45	9									
*06	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	217	1	3968	2	N	-0-					25

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

01	3999	X	2585	-0-	-1414 B	-0-	144	1	2404	2	N	34	34	1			85
							37	9									
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	2686	2	N	29	29	1			85
							32	9									
04	3690	X	2879	-0-	-811 B	-0-	148	1	2666	2	N	59	59	1			85
							65	9									
05	2945	X	2754	-0-	-191 B	-0-	144	1	2578	2	N	29	29	1			85
							32	9									
*06	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	158	1	2895	2	N	-0-					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
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									
06	2340	X	619	-0-	-1721	-0-	126	1	484	2	N	8					82
							9	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

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									
06	1470	X	1167	-0-	-303	-0-	239	1	922	2	N	5					28
							6	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

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
06	780	N	59	-0-	-721	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	4	1			-0-

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 10264 - 11055

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	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	243	1	6636	2	Y	71	65	1			24
							78	9									
*06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	165	1	4536	2	Y	63	66	1			21
							69	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
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	2201	-0-	-1891	-0-	74	1	2019	2	Y	98	101	1			33
							108	9									
06	3960	X	1401	-0-	-2559	-0-	46	1	1268	2	Y	79	86	1			26
							87	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	180	1	4914	2	Y	71	68	1			24
							78	9									
*06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4254	2	Y	75	74	1			25
							83	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	8421	-0-	5321	9192	294	1	8029	2	Y	89	83	1			30
							98	9									
*06	3000	N	5503	-0-	2503	11695	190	1	5230	2	Y	75	80	1			25
							83	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	151	1	4121	2	Y	65	67	1			22
							72	9									
*06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	173	1	4752	2	Y	94	85	1			31
							103	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		89	-0-	89	89	3	1	77	2	Y	8	5	1			3
							9	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

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	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2411	2	Y	49	49	1			17
							54	9									
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	91	1	2494	2	Y	66	61	1			22
							73	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	5070	X	1795	-0-	-3275	-0-	62	1	1721	3	Y	11	11	0			-0-
							12	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
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									
06	3990	X	1476	-0-	-2514	-0-	49	1	1361	3	Y	60	124	0			111
							66	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
06	5760	X	1558	-0-	-4202	-0-	55	1	1503	3	Y	-0-	4	0			2

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3570	X	1896	-0-	-1674	-0-	66	1	1817	3	Y	12	23	0			21
							13	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

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									
06	4350	X	2089	-0-	-2261	-0-	72	1	1991	3	Y	24	20	0			33
							26	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

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
06	6090	X	2516	-0-	-3574	-0-	88	1	2428	3	Y	-0-	6	0			2

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

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-
06	630	X	136	-0-	-494	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

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-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	2	1	62	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
06	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

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									
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	837	1	2293	2	N	37					147
							41	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

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-
06	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

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									
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	622	1	1706	2	N	-0-					292

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

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-
06	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
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
*06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	N	25					98

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
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
06	30570	X	22798	-0-	-7772	-0-	21270	2	1528	9	N	1389	1409	1			441

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	11090	2	2609	9	N	2372	2165	1			207
*05	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	17508	2	3429	9	N	3117	3210	1			114
06	13620	X	13170	-0-	-450	-0-	11188	2	1982	9	N	1802	1866	1			50

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
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	3125	-0-	-161	-0-	2902	2	223	9	N	203	189	7			117
06	3180	X	2739	-0-	-441	-0-	2609	2	130	9	N	118	190	1			45

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
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	3212	-0-	-353	-0-	2966	2	246	9	N	224	194	1			140
06	3450	X	2847	-0-	-603	-0-	2723	2	124	9	N	113					253

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
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	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	8	7			167
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					167

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3625	-0-	-343	-0-	3452	2	173	9	N	157	192	1			83
06	3810	X	3479	-0-	-331	-0-	3318	2	161	9	N	146					229

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
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	1913	-0-	-40	-0-	1828	2	85	9	N	77					124
06	1890	X	1784	-0-	-106	-0-	1715	2	69	9	N	63					187

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

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	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-	59	7			318
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1373	2	74	9	N	67					385

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

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	15369	-0-	-2890	-0-	14918	2	451	9	Y	410	419	1			55
06	17670	X	14279	-0-	-3391	-0-	13874	2	405	9	Y	368	360	1			63

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

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	23209	X	23209	-0-	-0-	-0-	22682	2	527	9	Y	479	490	1			64
*06	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	21267	2	473	9	Y	430	421	1			73

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
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	8231	-0-	-1658	-0-	8052	2	179	9	Y	163	167	1			22
06	9240	X	7604	-0-	-1636	-0-	7442	2	162	9	Y	147	144	1			25

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
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	16125	-0-	-1576	-0-	15298	2	827	9	Y	752	769	1			101
06	17130	X	15195	-0-	-1935	-0-	14452	2	743	9	Y	675	661	1			115

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
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	23021	-0-	-4507	-0-	22535	2	486	9	Y	442	452	1			59
06	26640	X	21663	-0-	-4977	-0-	21225	2	438	9	Y	398	389	1			68

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
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	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	16698	2	553	9	Y	503	515	7			67
*06	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	15837	2	498	9	Y	453	443	1			77

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
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	19196	-0-	-2690	-0-	18767	2	429	9	Y	390	399	7			52
06	21180	X	17722	-0-	-3458	-0-	17336	2	386	9	Y	351	343	1			60

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
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-
06	0		-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
01	52731	X	50585	-0-	-2146	-0-	352 1087	1 9	49146	2	N	988	988	1			262
02	45864	X	43188	-0-	-2676	-0-	312 952	1 9	41924	2	N	865	760	1			367
03	50778	X	41827	-0-	-8951	-0-	312 1022	1 9	40493	2	N	929	943	1			353
04	50100	X	42201	-0-	-7899	-0-	312 919	1 9	40970	2	N	835	753	1			435
05	51770	X	35701	-0-	-16069	-0-	465 1106	1 9	34130	2	N	1005	1125	1			315
06	48960	X	31529	-0-	-17431	-0-	450 837	1 9	30242	2	N	761	759	1			317

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
01	9548	X	6736	-0-	-2812	-0-	100 267	1 9	6369	2	N	243	198	1			337
02	7924	X	5314	-0-	-2610	-0-	101 161	1 9	5052	2	N	146					483
03	8773	X	5183	-0-	-3590	-0-	101 110	1 9	4972	2	N	100					583
04	7770	X	5378	-0-	-2392	-0-	101 129	1 9	5148	2	N	117	378	1			322
05	6913	X	5830	-0-	-1083	-0-	150 237	1 9	5443	2	N	215	377	1			160
*06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	210 190	1 9	6783	2	N	173	190	1			143

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
01	25482	X	19596	-0-	-5886	-0-	191 966	1 9	18439	2	N	878	704	1			310
02	18984	X	15424	-0-	-3560	-0-	151 695	1 9	14578	2	N	632	754	1			188
03	21018	X	16228	-0-	-4790	-0-	151 749	1 9	15328	2	N	681	569	1			300
04	18420	X	13785	-0-	-4635	-0-	151 630	1 9	13004	2	N	573	555	1			318
05	19034	X	12566	-0-	-6468	-0-	225 519	1 9	11822	2	N	472	562	1			228
06	18420	X	11491	-0-	-6929	-0-	150 505	1 9	10836	2	N	459	382	1			305

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	908	-0-	908	908	32	1	876	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7519		7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					15
*06	6698		6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					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
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-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					168
06	2400	X	668	-0-	-1732	-0-	668	2			N	-0-					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
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	507	1	10748	2	N	15	130	1			32
							17	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	91	1	1928	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	530	2	Y	2	10	1			3
							2	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1800	N	1325	-0-	-475	-0-	164	1	1161	2	N	-0-					64

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
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									
06	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	306	1	2168	2	Y	2	14	1			4
							2	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
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-
06		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
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									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	71	1	501	2	N	1	10	1			2
							1	9									

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	300	2	N	3	14	1			4
							3	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	Y	3	14	1			4
							3	9									

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - P/A 03/12/17

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4139	-0-	1039	1039	930 8	1 9	3201	2	Y	7					104
02	2673	N	1634	-0-	-1039	-0-	840 6	1 9	788	2	Y	5					109
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	930 13	1 9	913	2	Y	12					121
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
06	2430	X	1877	-0-	-553	-0-	830 8	1 9	1039	2	Y	7					131

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
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-
06	2640	X	2134	-0-	-506	-0-	185	1	1949	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	620	1	6529	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	108	1	1136	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
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	1955	-0-	-370	-0-	36	1	1918	2	N	1					2
							1	9									
06	2250	X	2053	-0-	-197	-0-	136	1	1916	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
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-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
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	749	X	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	2	N	-0-					-0-
06	540	X	113	-0-	-427	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
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	3001	-0-	-2114	-0-	56	1	2945	2	N	-0-					2
06	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	203	1	2873	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
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	1876	-0-	-2433	-0-	34	1	1840	2	N	2					2
							2	9									
06	4170	X	3605	-0-	-565	-0-	238	1	3365	2	N	2	3	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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	891	-0-	-132	-0-	17	1	874	2	N	-0-					1
06	930	X	905	-0-	-25	-0-	60	1	845	2	N	-0-	1	1			-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

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-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	18	1	163	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	190	1	920	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

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-
06	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
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-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	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
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-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	2155	-0-	-46	-0-	40	1	2114	2	Y	1					1
							1	9									
*06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	162	1	2284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

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.		3798	-0-	3798	10026	177	1	3619	2	Y	2					2
							2	9									
06	T. A.		2438	-0-	2438	12464	113	1	2324	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	141	1	2003	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

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	7750	-0-	-1116	-0-	143	1	7606	2	Y	1					3
							1	9									
06	8580	X	8063	-0-	-517	-0-	533	1	7524	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

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	1925	-0-	-338	-0-	36	1	1888	2	Y	1					1
							1	9									
06	2130	N	1532	-0-	-598	-0-	101	1	1430	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3831	-0-	-292	-0-	71	1	3757	2	Y	3	1	7			2
							3	9									
*06	3990	X	2837	-0-	-1153	-0-	188	1	2647	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	261	-0-	-49	-0-	5	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-	1	1			-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
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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-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
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	12	1	245	2	Y	-0-	1	1			-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
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	N	2					41
							2	9									
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-	1	1			40

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	2	1	7			28
							2	9									
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-	1	1			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
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	1					1
							1	9									
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-	1	1			-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
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
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	1933	-0-	-330	-0-	36	1	1896	2	N	1					2
							1	9									
06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	127	1	1787	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	780	-0-	-429	-0-	36	1	744	2	N	-0-					1
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2461	-0-	-112	-0-	115	1	2347	2	N	-0-					1
*06	3000	N	3032	-0-	32	32	141	1	2889	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	343	-0-	-215	-0-	16	1	327	2	N	-0-					1
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

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	499	-0-	-90	-0-	10	1	488	2	Y	1					1
							1	9									
*06	570	N	446	-0-	-124	-0-	29	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

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	1171	-0-	-7	-0-	55	1	1115	2	N	1					1
							1	9									
06	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	64	1	1317	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

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	8199	-0-	-1690	-0-	152	1	8047	2	N	-0-	4	7			4
*06	9570	X	8034	-0-	-1536	-0-	532	1	7498	2	N	4	6	1			2
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	1					1
							1	9									
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	-0-	1	1			-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
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	1269	-0-	-498	-0-	59	1	1210	2	N	-0-	13	7			1
06	1710	X	1135	-0-	-575	-0-	53	1	1082	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-	2	7			1
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-	25	7			8
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-	1	1			7

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1952	2	N	-0-	7	7			1
06	1770	X	1577	-0-	-193	-0-	73	1	1503	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133	-0-	-53	-0-	3	1	130	2	N	-0-	7	7			1
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	101	1	5382	2	N	2					3
							2	9									
*06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	284	1	4018	2	N	2	4	1			1
							2	9									

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
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	N	1					1
							1	9									
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	N	-0-	1	1			-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
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	N	-0-					1
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	2	N	3	1	7			2
							3	9									
*06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	N	-0-					1
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-	1	1			-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
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	468	-0-	-1485	-0-	9	1	460	2	N	-0-					1
06	1890	N	934	-0-	-956	-0-	62	1	872	2	N	-0-	1	1			-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	50	1	2663	2	N	1					55
							1	9									
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	192	1	2707	2	N	1	2	1			54
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	104	1	2125	2	N	-0-					1
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

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	3100	N	3813	-0-	713	713	178	1	3635	2	N	-0-					1
*06	3000	N	3365	-0-	365	1078	156	1	3207	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	66	1	3518	2	N	1					2
							1	9									
*06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	264	1	3723	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

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	218	-0-	-30	-0-	4	1	214	2	N	-0-					1
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

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	1884	-0-	-1216	-0-	35	1	1849	2	N	-0-					1
*06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	611	2	N	-0-					39
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-	1	1			38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

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-
06	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

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	4601	-0-	-948	-0-	85	1	4515	2	N	1					16
							1	9									
06	5370	X	4680	-0-	-690	-0-	309	1	4368	2	N	3	4	1			15
							3	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	N	-0-					1
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
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	698	-0-	-139	-0-	13	1	685	2	N	-0-					1
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	46	1	644	2	N	-0-	1	1			-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
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	1768	-0-	-92	-0-	33	1	1735	2	N	-0-					1
06	1770	N	56	-0-	-1714	-0-	4	1	52	2	N	-0-	1	1			-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
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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	41	1	2164	2	N	1					31
							1	9									
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	147	1	2080	2	N	1	2	1			30
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	594	-0-	-491	-0-	11	1	583	2	N	-0-					1
06	1260	N	515	-0-	-745	-0-	34	1	481	2	N	-0-	1	1			-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
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-
06	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
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	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	70	1	3698	2	N	2					49
							2	9									
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	160	1	2264	2	N	1	3	1			47
							1	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

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	513	-0-	-45	-0-	10	1	504	2	N	-0-					1
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

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	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1	3	7			26
*06	3000	N	3230	-0-	230	230	213	1	3016	2	N	1	2	1			25
							1	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

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	1152	-0-	-212	-0-	21	1	1131	2	N	-0-					1
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	78	1	1101	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

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	1647	-0-	-151	-0-	77	1	1571	2	N	-0-					1
06	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	89	1	1826	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2922	-0-	-54	-0-	54	1	2849	2	N	17	37	1			35
							19	9									
06	2880	X	2490	-0-	-390	-0-	165	1	2324	2	N	1	2	1			34
							1	9									

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
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	2247	-0-	-264	-0-	42	1	2205	2	N	1					2
							1	9									
06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	154	1	2172	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	80	1	1629	2	N	-0-					1
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	1142	2	N	-0-	1	1			-0-

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
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 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
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	178	-0-	-70	-0-	3	1	173	2	N	2	1	7			1
							2	9									
*06	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	3100	N	3300	-0-	200	200	154	1	3146	2	N	-0-					1
*06	2876	N	2676	-0-	-200	-0-	124	1	2551	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

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	1196	-0-	-106	-0-	22	1	1174	2	N	-0-					16
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	1	2	1			15
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

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	585	-0-	-128	-0-	11	1	574	2	N	-0-					1
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	41	1	572	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

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	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3967	2	N	1					2
							1	9									
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	284	1	4013	2	N	2	3	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	N	2	1	7			1
							2	9									
*06	600	N	562	-0-	-38	-0-	27	1	535	2	N	-0-	1	1			-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
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	429	-0-	-377	-0-	8	1	421	2	N	-0-					1
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	71	1	3772	2	N	1					145
							1	9									
*06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	266	1	3758	2	N	1	3	1			143
							1	9									

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
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	385	-0-	-49	-0-	7	1	378	2	N	-0-					1
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-					1
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	106	1	2173	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
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	2124	-0-	-2278	-0-	99	1	2024	2	N	1					2
							1	9									
06	5610	X	3597	-0-	-2013	-0-	167	1	3428	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	786	-0-	-51	-0-	15	1	771	2	N	-0-					1
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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	1232	-0-	-101	-0-	23	1	1209	2	N	-0-					1
*06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	587	-0-	-126	-0-	11	1	576	2	N	-0-					1
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	37	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	211	-0-	-409	-0-	4	1	207	2	N	-0-					1
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	53	1	2786	2	N	1					2
							1	9									
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	227	1	3200	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1694	-0-	-259	-0-	31	1	1662	2	N	-0-					1
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2699	-0-	-370	-0-	50	1	2648	2	N	1					2
							1	9									
06	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	183	1	2582	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
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	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	97	1	5116	2	N	1					2
							1	9									
*06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	299	1	4220	2	N	2	3	1			1
							2	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1797	-0-	-683	-0-	33	1	1762	2	N	1					2
							1	9									
06	2400	X	1932	-0-	-468	-0-	128	1	1804	2	N	-0-	2	1			-0-

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
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	299	-0-	-11	-0-	6	1	293	2	N	-0-					1
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

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	2477	-0-	-313	-0-	46	1	2430	2	N	1					2
							1	9									
06	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	168	1	2367	2	N	1	2	1			1
							1	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	3100	N	3939	-0-	839	839	183	1	3755	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	2519	-0-	-481	358	117	1	2400	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

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	1337	-0-	-1515	-0-	25	1	1312	2	N	-0-					1
06	2760	X	1633	-0-	-1127	-0-	108	1	1524	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	842	-0-	-336	-0-	16	1	827	2	N	-0-					1
06	1470	N	752	-0-	-718	-0-	50	1	701	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1616	-0-	-523	-0-	75	1	1539	2	N	2	1	7			1
							2	9									
*06	2070	X	1819	-0-	-251	-0-	85	1	1732	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1205	-0-	-159	-0-	56	1	1149	2	N	-0-					1
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4335	-0-	1235	1235	202	1	4132	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	3495	-0-	495	1730	162	1	3331	2	N	2	3	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2296	2	N	-0-					1
*06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	111	1	2286	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3317	-0-	217	332	61	1	3256	2	N	-0-					45
*06	3000	N	3173	-0-	173	505	210	1	2961	2	N	2	2	1			45
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	176	1	3608	2	N	1					2
							1	9									
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	149	1	3054	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					1
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	24	1	503	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	2	N	1					2
							1	9									
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-	2	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

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	4086	-0-	-812	-0-	76	1	4009	2	N	1					2
							1	9									
06	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	269	1	3795	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	977	2	N	2	1	7			1
							2	9									
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

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	876	-0-	-953	-0-	41	1	835	2	N	-0-					1
06	1980	N	950	-0-	-1030	-0-	44	1	906	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	576	-0-	-106	-0-	11	1	566	2	N	-0-					1
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	74	1	3938	2	N	3	1	7			28
							3	9									
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	243	1	3423	2	N	2	3	1			27
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	38	1	2015	2	N	1					2
							1	9									
*06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	907	2	N	-0-					8
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	1	2	1			7
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2431	-0-	-669	-0-	45	1	2385	2	N	1					2
							1	9									
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	168	1	2372	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	N	-0-					1
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	69	1	1414	2	N	-0-	1	1			-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
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	1691	-0-	-851	-0-	31	1	1657	2	N	3	1	7			2
							3	9									
*06	2460	X	2066	-0-	-394	-0-	136	1	1929	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
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	3366	-0-	-726	-0-	63	1	3300	2	N	3	1	7			2
							3	9									
*06	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	217	1	3073	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
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	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-

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
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	1724	-0-	-570	-0-	32	1	1677	2	N	14					115
							15	9									
06	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	116	1	1644	2	N	7	2	1			120
							8	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-					1
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 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
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	391	-0-	-198	-0-	7	1	384	2	N	-0-	14	7			1
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	24	1	336	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	N	1					1
							1	9									
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 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
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	423	-0-	-135	-0-	8	1	414	2	N	1					1
							1	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

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	334	-0-	-38	-0-	6	1	328	2	N	-0-	69	7			1
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	936	2	N	1					1
							1	9									
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

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	1589	-0-	-333	-0-	30	1	1540	2	N	17	58	7			12
							19	9									
*06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	167	1	2364	2	N	2	2	1			12
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

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	784	-0-	-84	-0-	15	1	768	2	N	1					1
							1	9									
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-	1	1			-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
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	3482	-0-	-331	-0-	65	1	3416	2	N	1					2
							1	9									
06	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	238	1	3367	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3768	-0-	-169	-0-	69	1	3697	2	N	2					58
							2	9									
06	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	235	1	3318	2	N	2	3	1			57
							2	9									

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
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	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2893	-0-	-145	-0-	54	1	2837	2	N	2					22
							2	9									
06	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	194	1	2740	2	N	4	3	1			23
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	11	7			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	543	-0-	-914	-0-	10	1	532	2	N	1					1
							1	9									
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	42	1	596	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	65	1	3471	2	N	1					40
							1	9									
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	225	1	3187	2	N	2	3	1			39
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	2	N	1					1
							1	9									
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1207	-0-	-157	-0-	23	1	1182	2	N	2					55
							2	9									
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	1	2	1			54
							1	9									

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
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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	58	1	3065	2	N	14	146	1			11
							15	9									
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	208	1	2938	2	N	2	3	1			10
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	186	1	3805	2	N	1	18	7			2
							1	9									
*06	3000	N	4133	-0-	1133	1133	192	1	3937	2	N	4	4	1			2
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	N	-0-	35	7			1
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	375	1	7686	2	N	1	2	7			2
							1	9									
*06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	310	1	6374	2	N	4	4	1			2
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	35	1	1809	2	N	-0-	12	7			1
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3379	-0-	279	1290	157	1	3221	2	N	1	31	7			2
							1	9									
*06	3104	X	1814	-0-	-1290	-0-	84	1	1728	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1080	-0-	-1338	-0-	20	1	1059	2	N	1					99
							1	9									
06	2340	X	1633	-0-	-707	-0-	108	1	1522	2	N	3	3	1			99
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1594	-0-	-18	-0-	29	1	1565	2	N	-0-	8	7			1
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	115	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 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
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	3749	-0-	-653	-0-	69	1	3678	2	N	2					2
							2	9									
06	4260	X	3885	-0-	-375	-0-	257	1	3626	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
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	437	-0-	-59	-0-	8	1	428	2	N	1					14
							1	9									
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-	1	1			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
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	553	2	N	1					17
							1	9									
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	-0-	1	1			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
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	2205	-0-	-58	-0-	41	1	2153	2	N	10					113
							11	9									
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	158	1	2231	2	N	10	2	1			121
							11	9									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	69	1	3650	2	N	12					38
							13	9									
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	247	1	3479	2	N	4	3	1			39
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	622	-0-	-370	-0-	28	1	593	2	N	1					9
							1	9									
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	107	1	2185	2	N	2	2	1			9
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	75	1	4004	2	N	3					80
							3	9									
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	275	1	3882	2	N	4	3	1			81
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	2	N	-0-	34	7			1
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2218	-0-	-510	-0-	41	1	2175	2	N	2					2
							2	9									
*06	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	157	1	2208	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1540	-0-	-382	-0-	28	1	1511	2	N	1					1
							1	9									
06	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	102	1	1445	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1497	-0-	-239	-0-	27	1	1469	2	N	1					1
							1	9									
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	3117	-0-	-1192	-0-	58	1	3057	2	N	2					2
							2	9									
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	235	1	3305	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

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	267	-0-	-508	-0-	5	1	261	2	N	1					50
							1	9									
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	13	1	187	2	N	-0-	1	1			49

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

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	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	82	1	4341	2	N	6	123	1			14
							7	9									
*06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	347	1	4891	2	N	2	3	1			13
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3059	-0-	-475	-0-	56	1	2986	2	N	15					26
							17	9									
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	223	1	3149	2	N	20	3	1			43
							22	9									

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
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	2064	-0-	-850	-0-	38	1	2024	2	N	2					2
							2	9									
*06	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	174	1	2448	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	1					1
							1	9									
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	51	1	2701	2	N	-0-					2
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	190	1	2685	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	56	1	2972	2	N	-0-	17	7			134
*06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	2	N	2	3	1			133
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	3932	-0-	-1059	-0-	73	1	3858	2	N	1					44
							1	9									
06	6180	X	4769	-0-	-1411	-0-	315	1	4451	2	N	3	4	1			43
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

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	5460	-0-	-2166	-0-	101	1	5357	2	N	2					136
							2	9									
06	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	395	1	5582	2	N	6	4	1			138
							7	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1692	-0-	-509	-0-	31	1	1660	2	N	1					1
							1	9									
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1982	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2923	-0-	-332	-0-	136	1	2773	2	N	13					118
							14	9									
06	3240	X	2055	-0-	-1185	-0-	95	1	1946	2	N	14	2	1			130
							15	9									

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	657	-0-	-397	-0-	12	1	644	2	N	1					1
							1	9									
*06	450	N	248	-0-	-202	-0-	17	1	231	2	N	-0-	1	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	303	-0-	-131	-0-	6	1	296	2	N	1					1
							1	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	24	1	332	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	208	1	4254	2	N	2					2
							2	9									
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	199	1	4090	2	N	2	3	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	38	1	1982	2	N	2					2
							2	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	139	1	1957	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	76	1	3980	2	N	10					20
							11	9									
*06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	278	1	3915	2	N	4	3	1			21
							4	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

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-
06	1050	#	962	-0-	-88	-0-	94	1	868	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

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-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					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

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
06	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	1			N	-0-					52

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

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-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1419	-0-	-193	-0-	27	1	1391	2	N	1					37
							1	9									
*06	1530	X	1449	-0-	-81	-0-	95	1	1352	2	N	2	2	1			37
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

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	8115	-0-	-1340	-0-	150	1	7962	2	N	3					3
							3	9									
06	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	565	1	7973	2	N	6	6	1			3
							7	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	465	1	1081	2	N	18					102
							20	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	420	1	1023	2	N	8					110
							9	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	455	1	1112	2	N	10					120
							11	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	450	1	1006	2	N	15					135
							17	9									
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	455	1	1039	2	N	27					162
							30	9									
*06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	450	1	975	2	N	12					174
							13	9									

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
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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

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
06	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3172	2	81	9	Y	74					208

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

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										
06	28500	27361	-0-	-1139	-0-	900	1	25039	2	N	1293	1231	1				284
						1422	9										

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

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
06	390	X	110	-0-	-280	-0-	110	2			Y	-0-					8

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
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-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	33150	X	31341	-0-	-1809	-0-	30925	2	416	9	N	378	396	1			94

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					21

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	2174	1	8362	2	N	198	203	1			48
							218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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
06	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

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								
06	5310	X	5207	-0-	-103	B	-0-	1066	1	4098	2	N	39	103	1		35
								43	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NBL PERMIAN LLC //CONT.// 601345
DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
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-
*06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		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 #: 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
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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

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-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			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 #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4800	X	4377	-0-	-423	-0-	4261	2	116	9	Y	105	78	1			80

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	19710	X	15318	-0-	-4392	-0-	15263	2	55	9	Y	50					219

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

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-
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

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-
06	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

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-
06	5670	X	3809	-0-	-1861	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

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-
06	1110	X	918	-0-	-192	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

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
06	5400	X	2205	-0-	-3195	-0-	2179	2	26	9	Y	24	22	1			22

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

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
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1348	2	45	9	Y	41	30	1			30

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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
06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5419	2	45	9	Y	41	30	1			32

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
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-
*06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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
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
06	10860	X	8510	-0-	-2350	-0-	8486	2	24	9	N	22					123

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5910	X	5454	-0-	-456	-0-	5428	2	26	9	Y	24	17	1			19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	62013	X	62013	-0-	-0-	-0-	61674	2	339	9	N	308	191	1			232

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12163	-0-	-1849	-0-	606	1	11524	2	Y	30	164	7			83
							33	9									
06	13560	X	12815	-0-	-745	-0-	642	1	12132	2	Y	37					120
							41	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	6	29	7			16
							7	9									
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2008	2	Y	8					24
							9	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	57939			56826	-0-	-1113	-0-	699 1639	1 9	54488	2	Y	1490 1713	1351 1884	1 9			352
02	52527			52527	-0-	-0-	-0-	857 1751	1 9	49786	2	Y	1713 1592	1928 1507	1 9			137
03	57939			56726	-0-	-1213	-0-	805 1621	1 9	54170	2	Y	1592 1534	1507 1687	1 9			222
04	55950	#		54394	-0-	-1556	-0-	866 1687	1 9	51907	2	Y	1474 1534	1628 1387	1 1			68
05	56823	#		55185	-0-	-1638	-0-	1029 1474	1 9	52469	2	Y	1534 1340	1387 1383	1 1			215
06	52200			45660	-0-	-6540	-0-	681 1474	1 9	43505	2	Y	1340 1474	1383 1628	1 1			172

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

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									
06	33600	X	27055	-0-	-6545	-0-	3500	1	23452	3	Y	94	82	1			47
							103	9									

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	2	N	35	164	1			28
							39	9									
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1086	2	N	2					30
							2	9									

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2511	#	1941	-0-	-570	-0-	108 25	1 9	1808	2	N	23	23	1			48
02	2184	#	1477	-0-	-707	-0-	96	1	1381	2	N	-0-					48
03	2387	#	1785	-0-	-602	-0-	95 25	1 9	1665	2	N	23	21	1	2	8	48
04	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	112 57	1 9	2024	2	N	52	42	1	10	8	48
05	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	111 26	1 9	1993	2	N	24	21	1	3	8	48
*06	1890	#	1860	-0-	-30	-0-	96 1	1 9	1763	2	N	1	1	8			48

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	67	1	142	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	1260	N	1218	-0-	-42 B	-0-	1218	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

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	3494	R	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3210	#	2687	-0-	-523	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		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 #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
*06	28588	X	28588	-0-	-0-	-0-	28588	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

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	27	-0-	-1151	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

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	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	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
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3510	X	604	-0-	-2906	-0-	189	1	415	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	71	1	154	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	41	1	91	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

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
06	T. A.		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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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										
*06	6622	5646	-0-	-976	-0-	555	1	5067	2	N	22						305
						24	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MAY (MASSIVE 3) //CONT.// 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	496	2	N	2					36

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	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

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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					101
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-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

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-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	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

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-
*06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	625	1	5711	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	154	1	2128	2	N	18					160
							20	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

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.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
*06	2107	X	1978	-0-	-129	-0-	56	1	1922	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	3472	#	2080	-0-	-1392	-0-	56	1	2002	2	Y	20	18	1					6
							22	9											
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	3100	N	3140	-0-	40	40	83	1	3057	2	Y	-0-							-0-
*06	1290	N	904	-0-	-386	-0-	26	1	878	2	Y	-0-							-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

01	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	435	1	1103	2	N	-0-							43
02	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	405	1	2011	2	N	-0-							43
03	1984	#	1125	-0-	-859	-0-	360	1	765	2	N	-0-							43
04	9745		9745	-0-	-0-	-0-	435	1	8159	2	N	1046	872	1					217
							1151	9											
05	8757		8757	-0-	-0-	-0-	465	1	7388	2	N	822	875	1					164
							904	9											
*06	6734	R	6734	-0-	-0-	-0-	450	1	5749	2	N	486	528	1					122
							535	9											

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	2460	X	1718	-0-	-742	-0-	117	1	1576	3	Y	23	23	1			63
							25	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	111	1	1496	3	Y	28	28	1			77
							31	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

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									
06	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	253	1	3410	3	Y	50	52	1			146
							55	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

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									
06	2610	X	1099	-0-	-1511	-0-	74	1	997	3	Y	25	25	1			70
							28	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13800	X	10302	-0-		-3498	-0-		709	1	9573	3	Y	18					101
									20	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4680	X	3818	-0-		-862	-0-		259	1	3492	3	Y	61					259
									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. 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
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									
06	13110	X	9222	-0-		-3888	-0-		631	1	8508	3	Y	75	78	1			117
									83	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11520	X	8582	-0-		-2938	-0-		586	1	7893	3	Y	94	99	1			149
									103	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
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-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

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
*06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	44 149	1 9	2633	3	Y	135	133	0			12

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	42750	X	35874	-0-	-6876	-0-	584	1	34720	3	Y	518	525	0			47
							570	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

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-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	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
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
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	906	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	898	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	85	1	5081	3	Y	114	115	0			9
							125	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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
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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	4	1	223	3	N	8					80
							9	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

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.		281	-0-	281	810	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	810					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
*06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	391	1	3118	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
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	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	468	1	8613	2	Y	-0-					-0-
*06	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	576	1	9476	2	Y	-0-					-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
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
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	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	56	58	7			1
							62	9									
*06	3000	N	3061	-0-	61	61	171	1	2824	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

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	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	919	1	16935	2	Y	151	155	0			3
							166	9									
*06	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	1110	1	18276	2	Y	150	151	0			2
							165	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	105	1	1948	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	92 15	1 9	1515	2	Y	14	14	0			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

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	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4735	2	47	9	N	43					202
*05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	732	1	4735	2	N	-0-					202
*06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	42 207	1 9	4242	2	N	188	188	1			202

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	0	W	566	-0-	566	1997	74 70	1 9	422	2	Y	64	64	1			2
02	0	W	771	-0-	771	2768	127 11	1 9	633	2	Y	10					12
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-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	174 8	1 9	501	2	Y	7					7

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

01		14B2 EXT	2078	-0-	2078	6922	301 69	1 9	1708	2	Y	63	100	1			57
02		14B2 EXT	2083	-0-	2083	9005	347 7	1 9	1729	2	Y	6					63
03		14B2 EXT	1950	-0-	1950	10955	405 23	1 9	1522	2	Y	21					84
04	0	W	1668	-0-	1668	12623	413 17	1 9	1238	2	Y	15					99
05	0	W	1617	-0-	1617	14240	295 4	1 9	1318	2	Y	4					103
*06	15858	X	1618	-0-	-14240	-0-	417 2	1 9	1199	2	Y	2	74	1			31

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
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									
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	198	1	569	2	Y	2					3
							2	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	137	1	395	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	66	1	193	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
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
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	65	1	187	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	128	1	367	2	Y	1					9
							1	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	53	1	153	2	Y	1					1
							1	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 #: 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
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									
*06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	558	1	1605	2	N	11					25
							12	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

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
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-					25

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	854	2	96	9	N	87					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1417	-0-	-71	-0-	26	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	24	1	1112	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	372	-0-	372	372	7	1	362	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	568	X	196	-0-	-372	-0-	4	1	189	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

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	927	-0-	-251	-0-	17	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	788	-0-	-292	-0-	17	1	771	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

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	3399	-0-	-569	-0-	63	1	3336	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	2916	-0-	-774	-0-	63	1	2853	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

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	2364	-0-	-302	-0-	43	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1862	-0-	-718	-0-	40	1	1822	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 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
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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	26	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	23	1	1077	2	Y	-0-					-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
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	1820	-0-	-133	-0-	30	1	1635	2	Y	141	149	7			3
							155	9									
06	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	29	1	1329	2	Y	144	145	0			2
							158	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	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	2	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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	18	-0-	-3361	-0-	1	2	17	9	Y	15	16	7			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	16	16	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	32	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	33	1	1488	2	Y	-0-					-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
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	6	6	0			-0-
06	T. A.		890	-0-	890	890	19	1	864	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*06	194	X	156	-0-	-38	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3245	-0-	-165	-0-	59	1	3164	2	Y	20	22	7			-0-
							22	9									
06	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	58	1	2661	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

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	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	89	1	4793	2	Y	112	118	7			2
							123	9									
06	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	93	1	4268	2	Y	118	118	0			2
							130	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	19	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		35	-0-	35	35	3	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
06	14B2 EXT		1243	-0-	1243	1278	26	1	1185	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 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
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	4425	-0-	-1000	-0-	79	1	4255	2	Y	83	87	7			1
							91	9									
06	4950	X	3999	-0-	-951	-0-	83	1	3822	2	Y	85	85	0			1
							94	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	215	-0-	-1800	-0-	3	1	180	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*06	2070	N	493	-0-	-1577	-0-	9	1	453	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4953	-0-	-689	-0-	90	1	4863	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4297	-0-	-1163	-0-	92	1	4205	2	Y	-0-					-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
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	3261	-0-	-3125	-0-	55	1	2938	2	Y	244	258	7			4
							268	9									
06	6180	X	4469	-0-	-1711	-0-	89	1	4104	2	Y	251	251	0			4
							276	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	27	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	27	1	1253	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	39	1	2089	2	Y	13	15	7			-0-
							14	9									
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	39	1	1782	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	163	1	8745	2	Y	109	114	7			2
							120	9									
*06	8070	X	7726	-0-	-344	-0-	163	1	7442	2	Y	110	110	0			2
							121	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	Y	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3020	-0-	-235	-0-	53	1	2859	2	Y	98	103	7			2
							108	9									
06	3150	X	2577	-0-	-573	-0-	53	1	2414	2	Y	100	100	0			2
							110	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	21	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	926	-0-	-274	-0-	20	1	906	2	Y	-0-					-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
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	273	-0-	-1215	-0-	3	1	180	2	Y	82	81	0			1
							90	9									
*06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	13	1	625	2	Y	78	78	0			1
							86	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		39	-0-	39	39	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
*06	46	X	7	-0-	-39	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2637	-0-	-339	-0-	48	1	2589	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	47	1	2159	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	407	-0-	-27	-0-	8	1	399	2	Y	-0-					-0-
*06	540	N	499	-0-	-41	-0-	10	1	489	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	10	1	457	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35	-0-	-1949	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	960	X	43	-0-	-917	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	14	1	649	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2774	-0-	-326	-0-	51	1	2723	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	1874	-0-	-1126	-0-	40	1	1834	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	473	-0-	-147	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	14	1	645	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1121	-0-	1121	1130	24	1	1097	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8601	-0-	-916	-0-	154	1	8307	2	Y	127	134	7			2
							140	9									
06	9150	X	7383	-0-	-1767	-0-	154	1	7085	2	Y	131	131	0			2
							144	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
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	6329	-0-	-1576	-0-	113	1	6057	2	Y	145	144	0			2
							160	9									
06	7650	X	5435	-0-	-2215	-0-	113	1	5168	2	Y	140	140	0			2
							154	9									

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
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	5887	-0-	-592	-0-	107	1	5739	2	Y	37	39	0			1
							41	9									
06	6300	X	5044	-0-	-1256	-0-	107	1	4895	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3758	-0-	-117	-0-	69	1	3689	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3126	-0-	-534	-0-	67	1	3059	2	Y	-0-					-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
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	1271	-0-	-124	-0-	23	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	X	1114	-0-	-146	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		65	-0-	65	129	1	1	64	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3517	-0-	-389	-0-	63	1	3351	2	Y	94	99	7			2
							103	9									
06	3780	X	3013	-0-	-767	-0-	62	1	2845	2	Y	96	96	0			2
							106	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5120	-0-	-2289	-0-	94	1	5026	2	Y	-0-					-0-
*06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	110	1	5080	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	734	-0-	-196	-0-	13	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	519	-0-	-261	-0-	11	1	508	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7961	-0-	-998	-0-	140	1	7498	2	Y	294	308	7			5
							323	9									
06	8670	X	6659	-0-	-2011	-0-	135	1	6195	2	Y	299	299	0			5
							329	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	261	-0-	-49	-0-	5	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

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	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	64	1	3456	2	Y	138	146	7			2
							152	9									
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	83	1	3780	2	Y	142	142	0			2
							156	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

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	3285	-0-	-2047	-0-	60	1	3211	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	5160	X	2645	-0-	-2515	-0-	56	1	2572	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	70	1	3760	2	Y	-0-					-0-
*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	69	1	3177	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

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	4681	-0-	-1085	-0-	86	1	4595	2	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	3812	-0-	-298	-0-	82	1	3730	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	508	-0-	-19	-0-	7	1	396	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	348	2	Y	90	91	0			1
							99	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2701	-0-	-27	-0-	50	1	2651	2	Y	-0-					-0-
*06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	56	1	2597	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2382	-0-	-6019	-0-	42	1	2262	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
06	8130	X	2044	-0-	-6086	-0-	42	1	1926	2	Y	69	69	0			1
							76	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	34	1	1833	2	Y	-0-					-0-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	191	1	10238	2	Y	-0-					-0-
*06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	192	1	8806	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	34	1	1821	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	34	1	1570	2	Y	72	72	0			1
							79	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

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	3060	-0-	-350	-0-	56	1	3004	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2688	-0-	-672	-0-	57	1	2631	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

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	11096	-0-	-529	-0-	198	1	10622	2	Y	251	266	7			4
							276	9									
*06	11250	X	9576	-0-	-1674	-0-	199	1	9092	2	Y	259	259	0			4
							285	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

01	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	39 1	1 4	2041	2	Y	-0-					-0-
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	1961	-0-	-395	-0-	36	1	1925	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1452	-0-	-828	-0-	31	1	1421	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	52 2	1 4	2747	2	Y	-0-					-0-
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	3100	N	3657	-0-	557	557	67	1	3590	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2951	-0-	-49	508	63	1	2888	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

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.		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*06	1293	X	1265	-0-	-28	-0-	26 37	1 9	1202	2	Y	34	33	0			1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	8 100	1 9	420	2	Y	91	89	0			6
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

01	8091	X	6563	-0-	-1528	-0-	118 4	1 4	6236 205	2 9	Y	186	182	0			12
02	7308	X	5604	-0-	-1704	-0-	103 1	1 4	5329 171	2 9	Y	155	157	0			10
03	7874	X	6149	-0-	-1725	-0-	111 196	1 9	5842	2	Y	178	176	0			12
04	6630	X	5730	-0-	-900	-0-	104 1	1 4	5451 174	2 9	Y	158	160	0			10
*05	6851	X	6714	-0-	-137	-0-	120 173	1 9	6421	2	Y	157	164	7			3
*06	6360	X	5826	-0-	-534	-0-	120 175	1 9	5531	2	Y	159	159	0			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 #: 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
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	5472	-0-	-3859	-0-	99	1	5342	2	Y	28	29	7			-0-
							31	9									
06	9030	X	5060	-0-	-3970	-0-	107	1	4922	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	49	1	2670	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2420	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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
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	4996	-0-	-522	-0-	90	1	4822	2	Y	76	80	7			1
							84	9									
06	5340	X	4330	-0-	-1010	-0-	91	1	4153	2	Y	78	78	0			1
							86	9									

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
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	4626	-0-	-365	-0-	83	1	4507	2	Y	33	35	7			1
							36	9									
06	4830	X	3985	-0-	-845	-0-	84	1	3864	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
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	6105	-0-	-777	-0-	111	1	5933	2	Y	55	58	0			1
							61	9									
06	6660	X	5230	-0-	-1430	-0-	110	1	5058	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2120	-0-	-143	-0-	39	1	2060	2	Y	19	20	7			-0-
							21	9									
*06	2160	N	1735	-0-	-425	-0-	36	1	1677	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	388	-0-	-77	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2030	-0-	-884	-0-	37	1	1993	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2260	-0-	-50	-0-	48	1	2212	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6563	-0-	-2055	-0-	120	1	6443	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	5666	-0-	-2494	-0-	121	1	5545	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
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	4285	-0-	-117	-0-	78	1	4185	2	Y	20	21	7			-0-
							22	9									
06	4260	X	2522	-0-	-1738	-0-	53	1	2447	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	150	1	8101	2	Y	74	78	0			1
							81	9									
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	153	1	7019	2	Y	79	79	0			1
							87	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12018	-0-	-444	-0-	220	1	11798	2	Y	-0-					-0-
06	12060	X	10254	-0-	-1806	-0-	219	1	10035	2	Y	-0-					-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
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	5473	-0-	-541	-0-	97	1	5190	2	Y	169	180	7			3
							186	9									
*06	5820	X	3835	-0-	-1985	-0-	77	1	3565	2	Y	175	175	0			3
							193	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

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	4200	-0-	-1566	-0-	77	1	4123	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	3481	-0-	-1619	-0-	74	1	3407	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

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	4560	-0-	-338	-0-	83	1	4470	2	Y	6	7	7			-0-
							7	9									
*06	4740	X	3879	-0-	-861	-0-	82	1	3789	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

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	3103	-0-	-1361	-0-	57	1	3046	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3373	-0-	-947	-0-	72	1	3301	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

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	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	159	1	8544	2	Y	245	247	0			4
							270	9									
*06	8610	X	7875	-0-	-735	-0-	163	1	7448	2	Y	240	240	0			4
							264	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3872	-0-	-158	-0-	70	1	3770	2	Y	29	30	7			1
							32	9									
06	3630	X	2812	-0-	-818	-0-	59	1	2722	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1504	-0-	-5130	-0-	28	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5153	-0-	-1267	-0-	110	1	5043	2	Y	-0-					-0-

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
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	7916	-0-	-3120	-0-	145	1	7756	2	Y	14	15	7			-0-
							15	9									
06	10680	X	6748	-0-	-3932	-0-	144	1	6587	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	780	X	780	-0-	-0-	-0-	13	1	698	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
*06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	87	1	4698	2	Y	120	129	0			2
							132	9									
*06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	87	1	3996	2	Y	125	125	0			2
							138	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		340	-0-	340	340	2	1	139	2	Y	181	178	0			3
							199	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	340					Y	175	175	0			3

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

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	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	82	1	4383	2	Y	147	156	0			3
							162	9									
*06	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	81	1	3747	2	Y	151	152	0			2
							166	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

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	394	-0-	-9216	-0-	3	1	180	2	Y	192	202	0			3
							211	9									
*06	9300	X	2681	-0-	-6619	-0-	52	1	2412	2	Y	197	197	0			3
							217	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	64	1	3402	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	3300	X	2857	-0-	-443	-0-	61	1	2786	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3241	-0-	-758	-0-	59	1	3150	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	3870	X	3124	-0-	-746	-0-	66	1	3024	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3632	-0-	-1328	-0-	60	1	3191	2	Y	346	357	0			6
							381	9									
*06	4710	X	2791	-0-	-1919	-0-	52	1	2357	2	Y	347	347	0			6
							382	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3299	-0-	-514	-0-	59	1	3207	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
06	3690	X	2846	-0-	-844	-0-	60	1	2754	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6505	-0-	-284	-0-	115	1	6186	2	Y	185	196	7			3
							204	9									
06	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	114	1	5240	2	Y	190	190	0			3
							209	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8716	-0-	-1793	-0-	156	1	8406	2	Y	140	147	0			2
							154	9									
06	10170	X	7078	-0-	-3092	-0-	148	1	6774	2	Y	142	142	0			2
							156	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
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	198	-0-	-7521	-0-	3	1	180	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	15	15	0			-0-

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
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	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	122	1	6525	2	Y	177	192	0			3
							195	9									
06	6180	X	6090	-0-	-90	-0-	126	1	5759	2	Y	186	186	0			3
							205	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	186	1	10016	2	Y	94	102	0			2
							103	9									
*06	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	195	1	8923	2	Y	99	99	0			2
							109	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4965	-0-	-491	-0-	88	1	4732	2	Y	132	137	0			2
							145	9									
*06	5280	X	4211	-0-	-1069	-0-	86	1	3979	2	Y	133	133	0			2
							146	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12099	-0-	-890	-0-	218	1	11740	2	Y	128	136	0			2
							141	9									
*06	12570	X	10609	-0-	-1961	-0-	224	1	10240	2	Y	132	132	0			2
							145	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	52	1	2772	2	Y	35	40	0			1
							39	9									
*06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	53	1	2446	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6779	-0-	-1157	-0-	123	1	6606	2	Y	45	47	0			1
							50	9									
06	7680	X	5684	-0-	-1996	-0-	120	1	5513	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2814	-0-	-7	-0-	50	1	2697	2	Y	61	64	0			1
							67	9									
*06	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	50	1	2269	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9109	-0-	-3291	-0-	164	1	8776	2	Y	154	159	0			3
							169	9									
06	11670	X	7788	-0-	-3882	-0-	163	1	7457	2	Y	153	154	0			2
							168	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2113	-0-	-57	-0-	38	1	2058	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	2100	N	1789	-0-	-311	-0-	38	1	1734	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		152	-0-	152	303	3	1	128	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	431	X	128	-0-	-303	-0-	2	1	109	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

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	11166	-0-	-1606	-0-	203	1	10872	2	Y	83	88	0			1
							91	9									
06	12360	X	9289	-0-	-3071	-0-	196	1	8998	2	Y	86	86	0			1
							95	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

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	206	-0-	-8071	-0-	3	1	180	2	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	22	22	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

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	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	122	1	6567	2	Y	356	373	0			6
							392	9									
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	114	1	5233	2	Y	362	362	0			6
							398	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	8802	-0-	8802	8802	154	1	8287	2	Y	328	323	0			5
							361	9									
06	14B2	EXT	6608	-0-	6608	15410	134	1	6126	2	Y	316	316	0			5
							348	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

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	9928	-0-	-2472	-0-	181	1	9747	2	Y	-0-					-0-
06	11370	X	8376	-0-	-2994	-0-	179	1	8198	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

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	5746	-0-	-1167	-0-	103	1	5530	2	Y	103	108	0			2
							113	9									
06	6660	X	4888	-0-	-1772	-0-	102	1	4670	2	Y	105	105	0			2
							116	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

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	9932	-0-	-1476	-0-	182	1	9736	2	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
*06	10800	X	8274	-0-	-2526	-0-	177	1	8093	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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 #: 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
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	16167	-0-	-3425	-0-	283	1	15217	2	Y	606	634	0			11
							667	9									
*06	18960	X	14242	-0-	-4718	-0-	290	1	13275	2	Y	615	616	0			10
							677	9									

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
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	17581	-0-	-1391	-0-	321	1	17260	2	Y	-0-					-0-
06	18360	X	17407	-0-	-953	-0-	371	1	17036	2	Y	-0-					-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
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	14476	-0-	-3194	-0-	263	1	14079	2	Y	122	127	0			2
							134	9									
06	15420	X	12052	-0-	-3368	-0-	254	1	11660	2	Y	125	125	0			2
							138	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	32	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	139	1	7463	2	Y	106	136	7			2
							117	9									
*06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	137	1	6288	2	Y	132	132	0			2
							145	9									

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
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	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	215	1	11523	2	Y	87	93	7			2
							96	9									
*06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	238	1	10915	2	Y	89	90	0			1
							98	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31824	X	31824	-0-	-0-	-0-	573	1	30786	2	Y	423	446	7			7
							465	9									
06	28890	X	25816	-0-	-3074	-0-	541	1	24799	2	Y	433	433	0			7
							476	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17901	-0-	-4264	-0-	322	1	17322	2	Y	234	242	7			4
							257	9									
06	21450	X	14941	-0-	-6509	-0-	313	1	14369	2	Y	235	235	0			4
							259	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 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
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	33444	-0-	-9367	-0-	602	1	32330	2	Y	465	482	7			8
							512	9									
06	41430	X	26766	-0-	-14664	-0-	560	1	25692	2	Y	468	468	0			8
							515	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	298	1	6382	3	Y	176	160	1			35
							194	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

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-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	125	1	2684	3	Y	124	116	1			30
							136	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	2	2	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

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	28884	X	28884	-0-	-0-	-0-	1480	1	27274	2	Y	118	125	0			2
							130	9									
*06	32157	X	32157	-0-	-0-	-0-	1833	1	30191	2	Y	121	121	0			2
							133	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10242 - 10468

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	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	234	1	4321	2	Y	-0-					-0-
*06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	282	1	4641	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

01	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	31	1	1655	2	Y	49	48	0			3
							1	4	54	9							
02	1988	X	1755	-0-	-233	-0-	32	1	1669	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
03	2170	X	1924	-0-	-246	-0-	35	1	1826	2	Y	57	56	0			4
							63	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	34	1	1787	2	Y	52	53	0			3
							57	9									
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	132	1	2443	2	Y	38	40	7			1
							42	9									
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	154	1	2522	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

01	5115	X	3997	-0-	-1118	-0-	72	1	3789	2	Y	121	119	0			8
							3	4	133	9							
02	4620	X	3484	-0-	-1136	-0-	64	1	3307	2	Y	103	104	0			7
							113	9									
03	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	69	1	3620	2	Y	118	117	0			8
							130	9									
04	T. A.		3794	-0-	3794	3794	69	1	3645	2	Y	73	76	0			5
							80	9									
*05	T. A.		4449	-0-	4449	8243	229	1	4220	2	Y	-0-	5	7			-0-
06	T. A.		5698	-0-	5698	13941	326	1	5372	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

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	222	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

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									
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	197	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

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									
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

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									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

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									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

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									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	138	3	Y	10	11	0			1
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	32 51	1 9	2155	3	Y	46	44	0			2
02	2100	X	2002	-0-	-98	-0-	35 41	1 9	1926	3	Y	37	38	0			1
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	70 25	1 9	2097	3	Y	23	23	0			1
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	71 21	1 9	1980	3	Y	19	19	0			1
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	72 31	1 9	2110	3	Y	28	28	0			1
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	35 48	1 9	2067	3	Y	44	44	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

01	3162	X	1131	-0-	-2031	-0-	108 75	1 9	948	3	Y	68	72	0			2
02	2108	X	988	-0-	-1120	-0-	102 1	1 9	885	3	Y	1	3	0			-0-
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	1076	3	Y	2	2	0			-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1023	3	Y	2	1	0			1
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	1018	3	Y	2	2	0			1
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	1036	3	Y	1	2	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	3240	X	1944	-0-	-1296	-0-	212	1	1604	3	Y	116	109	0		10
							128	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	6690	X	4816	-0-	-1874	-0-	78	1	4660	3	Y	71	69	0		7
							78	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
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								
*06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	557	1	4221	3	Y	400	394	0		32
							440	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 #: 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
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									
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

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									
06	1110	N	636	-0-	-474	-0-	74	1	561	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

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									
*06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	779	1	5906	3	Y	116	123	0			11
							128	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	504	1	3818	3	Y	19	22	0			2
							21	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
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-
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	300	1	2276	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	379	1	2874	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	454	1	3443	3	Y	58	58	0			6
							64	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

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									
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	298	1	2263	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

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									
06	1830	N	1424	-0-	-406	-0-	166	1	1257	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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									
06	6570	X	5061	-0-	-1509	-0-	584	1	4426	3	Y	46	57	0			4
							51	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2365	2	Y	89	88	7			1
							98	9									
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	136	1	2242	2	Y	85	85	0			1
							94	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*06	45	X	21	-0-	-24	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3179	-0-	79	79	163	1	3016	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3392	-0-	392	471	194	1	3198	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	115	1	2119	2	Y	26	28	7			-0-
							29	9									
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	141	1	2318	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					-0-
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	994 2 73 9		Y	66	65	0			4
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	11 1 41 9	563 2		Y	37	39	0			2
03	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	19 1 75 9	997 2		Y	68	66	0			4
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	17 1 66 9	907 2		Y	60	60	0			4
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92 1 74 9	1694 2		Y	67	70	7			1
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73 1 75 9	1216 2		Y	68	68	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	235	-0-	235	235	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	219	-0-	219	454	12	1	207	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 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
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	744	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	16	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5112	-0-	2012	2012	263	1	4849	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5741	-0-	2741	4753	328	1	5413	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1592	2	Y	54	57	7			1
							59	9									
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	130	1	2147	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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	3	3	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

	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
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	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	330	1	6082	2	Y	124	131	7			2
							136	9									
*06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	404	1	6650	2	Y	127	127	0			2
							140	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

	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
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	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	268	1	4931	2	Y	118	125	7			2
							130	9									
*06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	337	1	5550	2	Y	121	121	0			2
							133	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

	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
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	3100	N	4309	-0-	1209	1209	222	1	4087	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4718	-0-	1718	2927	270	1	4448	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	226	1	4167	2	Y	149	157	7			3
							164	9									
*06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	278	1	4573	2	Y	151	152	0			2
							166	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

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	215	-0-	-2730	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	608	-0-	-4941	-0-	5	1	267	2	Y	305	301	7			5
							336	9									
*06	5370	X	641	-0-	-4729	-0-	6	1	314	2	Y	292	292	0			5
							321	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

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		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

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	297	-0-	-168	-0-	5	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	4	1	191	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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	2	2	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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	1	1	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

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	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	340	1	6251	2	Y	116	122	7			2
							128	9									
*06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	417	1	6865	2	Y	119	119	0			2
							131	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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	7	7	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

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	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	569	1	10486	2	Y	368	365	0			6
							405	9									
*06	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	698	1	11494	2	Y	372	372	0			6
							409	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	105	104	0			2
							116	9									
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	Y	101	101	0			2
							111	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

01	T. A.	9031	-0-	9031	38802	168	1	8857	2	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									
02	47171 X	8369	-0-	-38802	-0-	159	1	8209	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	176	1	9306	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	170	1	8948	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	9238 X	224	-0-	-9014	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	8940 X	4816	-0-	-4124	-0-	276	1	4540	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

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	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	98	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*06	935 X	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

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	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	636	1	11719	2	Y	25	25	0		-0-
							28	9								
*06	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	756	1	12445	2	Y	16	16	0		-0-
							18	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	91	-0-	91	91	4	2	87	9	Y	79	78	0		1
*06	14B2	EXT	100	-0-	100	191	15	2	85	9	Y	77	77	0		1

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
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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	209	1	3859	2	Y	263	261	0		4
							289	9								
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	243	1	4010	2	Y	253	253	0		4
							278	9								

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
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	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	1642	1	30254	2	Y	740	734	0		12
							814	9								
*06	35940	X	35940	-0-	-0-	-0-	2012	1	33144	2	Y	713	713	0		12
							784	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 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
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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1137	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

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	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	389	1	7174	2	Y	-0-					-0-
*06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	474	1	7794	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

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	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	704	1	12981	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
*06	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	833	1	13722	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	692	-0-	-23829	-0-	11	1	213	2	Y	425	448	0			8
							468	9									
06	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	434	435	0			7

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20789	X	20789	-0-	-0-	-0-	1036	1	19090	2	Y	603	635	0			11
							663	9									
*06	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	1269	1	20892	2	Y	615	616	0			10
							677	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	1213	1	22346	2	Y	309	327	0			5
							340	9									
*06	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	1476	1	24318	2	Y	318	318	0			5
							350	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	572	-0-	-2125	-0-	13	1	234	2	Y	295	312	0			5
							325	9									
06	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	317	317	0			5

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	561	-0-	561	561	29	1	532	2	Y	-0-					-0-
*06	740	X	179	-0-	-561	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	-0-					-0-
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	Y	-0-					-0-

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
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	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	342	1	6310	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	5490	X	488	-0-	-5002	-0-	27	1	451	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

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
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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	206	211	0			4
							227	9									
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	110	1	1817	2	Y	204	205	0			3
							224	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-	1419	1	26140	2	Y	77	81	7			1
							85	9									
*06	55883	X	55883	-0-	-0-	-0-	3194	1	52604	2	Y	78	78	0			1
							86	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

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.		1820	-0-	1820	2658	86	1	1585	2	Y	135	138	7			2
							149	9									
06	T. A.		1982	-0-	1982	4640	105	1	1730	2	Y	134	134	0			2
							147	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

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	1228	-0-	1228	1228	45	1	833	2	Y	318	313	0			5
						350	9									
06	14B2 EXT	866	-0-	866	2094	30	1	498	2	Y	307	307	0			5
						338	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

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	52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	170	-0-	170	222	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	325	1	2291	3	Y	50	110	1			72
							55	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	204	1	1439	3	Y	25	62	1			40
							28	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	949	X	284	-0-	-665	-0-	25	1	186	3	Y	66	71	0			8
							73	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	149	3	Y	4	4	0			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17 14	1 9	143	3	Y	13	13	0			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21 17	1 9	193	3	Y	15	14	0			1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	177	3	Y	14	14	0			1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23 28	1 9	201	3	Y	25	24	0			2
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	189	3	Y	13	14	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

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	1 9	1070	3	Y	1	1	0			-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1048	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1			1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	7050	X	1545	-0-	-5505	-0-	26	1	1519	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	Y	3	20	0			2
							3	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8797	-0-	-1743	-0-	127 240	1 9	8430	3	Y	218	218	0			10
02	9520	X	8167	-0-	-1353	-0-	144 197	1 9	7826	3	Y	179	179	0			10
03	10540	X	8895	-0-	-1645	-0-	282 138	1 9	8475	3	Y	125	123	0			12
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	281 128	1 9	7818	3	Y	116	114	0			14
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	270 133	1 9	7926	3	Y	121	123	0			12
*06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	132 213	1 9	7869	3	Y	194	196	0			15

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	103 174	1 9	6808	3	Y	158	157	0			7
02	6384	X	6380	-0-	-4	-0-	113 158	1 9	6109	3	Y	144	144	0			7
03	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	216 111	1 9	6502	3	Y	101	100	0			8
04	6750	X	6623	-0-	-127	-0-	226 103	1 9	6294	3	Y	94	92	0			10
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	232 96	1 9	6818	3	Y	87	89	0			8
*06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	112 107	1 9	6689	3	Y	97	102	0			9

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	55 1	1 9	3648	3	Y	1	1	0			-0-
02	3556	X	3378	-0-	-178	-0-	61 18	1 9	3299	3	Y	16	15	0			1
03	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	117 23	1 9	3524	3	Y	21	21	0			1
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-
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	60	1	3571	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 #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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	1	1	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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	4	4	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	25770	X	15177	-0-	-10593	-0-	314	1	14863	3	Y	-0-					2

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

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-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

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	3100	N	3880	-0-	780	780	103	1	3777	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3039	-0-	39	819	85	1	2952	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11531	-0-	-497	-0-	303	1	11150	2	Y	71	73	7			20
							78	9									
06	11640	X	8081	-0-	-3559	-0-	225	1	7775	2	Y	72	73	1			19
							79	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	9	9	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	9	9	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

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	3100	N	3862	-0-	762	762	102	1	3750	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	3000	N	2635	-0-	-365	397	75	1	2560	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

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	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	240	1	8855	2	Y	79	77	7			21
							87	9									
*06	7470	X	5954	-0-	-1516	-0-	167	1	5706	2	Y	74	76	1			19
							81	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

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	256	-0-	-581	-0-	7	1	239	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

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	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	256	1	9444	2	Y	-0-					-0-
*06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	203	1	6932	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	104	1	3856	2	Y	-0-					-0-
*06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	93	1	3158	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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 #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	414	1	15274	2	Y	-0-					-0-
*06	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	312	1	10673	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	-0-	-1742	-0-	15	2	10	9	Y	9	9	7			-0-
06	1470	N	70	-0-	-1400	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	51	1	1876	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	1726	1	63622	2	Y	500	527	7			144
							550	9									
*06	58260	X	45359	-0-	-12901	-0-	1271	1	43517	2	Y	519	528	1			135
							571	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3128	-0-	28	28	82	1	3036	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	2314	N	2286	-0-	-28	-0-	65	1	2221	2	Y	-0-					-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
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	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	259	1	9552	2	Y	-0-					-0-
*06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	200	1	6840	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	240	1	8842	2	Y	-0-					-0-
*06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	191	1	6539	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	-0-	-61	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	672	X	672	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	-0-					-0-
*06	570	X	542	-0-	-28	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29564	-0-	-79184	-0-	761	1	28052	2	Y	683	636	7			262
							751	9									
*06	105240	X	93715	-0-	-11525	-0-	2637	1	90302	2	Y	705	807	1			160
							776	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	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	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2611	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	58	1	2011	2	Y	19	20	1			5
							21	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15383	-0-	-10688	-0-	400	1	14749	2	Y	213	165	7			65
							234	9									
*06	16440	X	10082	-0-	-6358	-0-	280	1	9608	2	Y	176	201	1			40
							194	9									

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
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	1497	-0-	1497	12271	39	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1078	-0-	1078	13349	31	1	1047	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
06	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

01	21266	X	20329	-0-	-937	-0-	557	1	19748	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
02	19208	X	15211	-0-	-3997	-0-	387	1	14824	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	21266	X	15674	-0-	-5592	-0-	371	1	15303	2	Y	-0-					-0-
04	17850	X	14319	-0-	-3531	-0-	371	1	13948	2	Y	-0-					-0-
*05	18445	X	17031	-0-	-1414	-0-	450	1	16581	2	Y	-0-					-0-
*06	17850	X	14246	-0-	-3604	-0-	404	1	13842	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

01	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	103	1	3632	2	Y	50	34	1			16
							55	9									
02	3668	X	3442	-0-	-226	-0-	85	1	3238	2	Y	108	91	1			33
							119	9									
03	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	88	1	3632	2	Y	112	103	1			42
							123	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94	1	3536	2	Y	109	108	1			43
							120	9									
*05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	182	1	6712	2	Y	66	86	7			23
							73	9									
*06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	132	1	4524	2	Y	85	86	1			22
							94	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	2	Y	-0-	9	1			-0-
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1225	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	95	1	3236	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	-0-	-471	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-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
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	605	-0-	-15	-0-	16	1	589	2	Y	-0-			-0-
*06	630	X	498	-0-	-132	-0-	15	1	483	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	24	1	814	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 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
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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	870	N	477	-0-	-393	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

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.		214	-0-	214	273	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		215	-0-	215	488	6	1	209	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

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	-0-	-0-	-837	-0-					Y	9	9	7			-0-
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	100	1	3415	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

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	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	227	1	8376	2	Y	-0-					-0-
*06	7020	X	5931	-0-	-1089	-0-	169	1	5762	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	639	1	23551	2	Y	136	161	7			44
							150	9									
*06	20100	X	18182	-0-	-1918	-0-	511	1	17497	2	Y	158	161	1			41
							174	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	599	1	22087	2	Y	203	212	7			58
							223	9									
*06	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	438	1	15021	2	Y	208	212	1			54
							229	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		161	-0-	161	442	4	1	147	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	564	X	122	-0-	-442	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	125	1	4613	2	Y	-0-					-0-
*06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	114	1	3916	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	294	-0-	-47	-0-	8	1	276	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	59036	X	59036	-0-	-0-	-0-	1536	1	57426	2	Y	47	50	1			14
							52	9									
*06	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	535	1	18480	2	Y	47	49	1			12
							52	9									

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1087	-0-	-3749	-0-	28	1	1049	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	4680	X	3484	-0-	-1196	-0-	99	1	3385	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2499	-0-	-10862	-0-	66	1	2423	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	12870	X	8692	-0-	-4178	-0-	247	1	8445	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
*06	4920	X	3797	-0-	-1123	-0-	107	1	3660	2	Y	27	27	1			7
							30	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	23	1	866	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	Y	31	30	1			8
							34	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	65	1	2394	2	Y	382	272	1			110
							420	9									
*06		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	231	1	7902	2	Y	296	339	1			67
							326	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		162	-0-	162	162	4	1	158	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		119	-0-	119	281	3	1	115	2	N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	126	1	4632	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	95	1	3248	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	24	23	1			6
*06	4650	X	2990	-0-	-1660	-0-	85	1	2887	2	Y	16	18	1			4
							18	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

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	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	110	1	4057	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	83	1	2842	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	40	1	1495	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

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	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	507	1	18961	2	Y	-0-	9	1			-0-
*06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	306	1	10569	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1791	-0-	1791	1791	47	1	1731	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*06	4549	X	2758	-0-	-1791	-0-	73	1	2470	2	Y	195	152	1			44
							215	9									

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

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
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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									
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	168	1	628	2	N	76					309
							84	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

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									
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	74	176	1			76
							81	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	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

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									
*06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	699	1	4278	2	N	168					513
							185	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

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									
*06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	427	1	3999	2	N	87	163	0			62
							96	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

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									
06	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	432	1	2618	2	Y	32					164
							35	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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									
06	9420	X	8659	-0-	-761	-0-	1421	1	7234	2	N	4					108
							4	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

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									
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	11					144
							12	9									

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

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-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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 #: 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
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									
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	132	1	636	2	Y	15					103
							17	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

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
06	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	1680	X	112	-0-	-1568	-0-	21	1	89	2	N	2					29
							2	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					50

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	1295	1	9131	2	N	149					501
							164	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4080	X	3188	-0-	-892	-0-	306	1	2781	2	N	92					276
							101	9									

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

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-
06	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	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-
06	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

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-
06	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

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	4529	-0-	-927	-0-	119	1	4410	2	Y	-0-					-0-
*06	5280	X	3801	-0-	-1479	-0-	106	1	3695	2	Y	-0-					-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	133	0			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	-0-	-1498	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2534	-0-	-442	-0-	66	1	2468	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1949	-0-	-991	-0-	54	1	1895	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1863	-0-	-6600	-0-	49	1	1812	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	7110	X	2923	-0-	-4187	-0-	81	1	2840	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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	7882	-0-	-1542	-0-	207	1	7674	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	8850	X	7027	-0-	-1823	-0-	194	1	6801	2	Y	29	28	0			1
							32	9									

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
01	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	46	1	2197	3	N	-0-					20
*02	2324	X	2020	-0-	-304	-0-	40	1	1961	3	N	17					37
							19	9									
*03	2542	X	2138	-0-	-404	-0-	46	1	2059	3	N	30					67
							33	9									
*04	2460	X	2012	-0-	-448	-0-	43	1	1958	3	N	10					77
							11	9									
*05	2356	X	2052	-0-	-304	-0-	42	1	1996	3	N	13					90
							14	9									
*06	2160	X	1980	-0-	-180	-0-	39	1	1838	3	N	94					184
							103	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
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									
*06	3510	X	3505	-0-	-5	-0-	72	1	3429	3	Y	4					84
							4	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
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	51	1	2436	3	N	-0-					22
*02	1876	N	1532	-0-	-344	-0-	29	1	1453	3	N	45					67
							50	9									
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	3	N	13					80
							14	9									
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	49	1	2230	3	N	14					94
							15	9									
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	45	1	2161	3	N	6					100
							7	9									
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	36	1	1723	3	N	-0-					100

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	85	1	4023	3	Y	2					42
							2	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3960	X	3431	-0-	-529	-0-	69	1	3281	3	N	74					144
							81	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4740	X	4342	-0-	-398	-0-	90	1	4246	3	N	5					99
							6	9									

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	512	1	14642	3	N	125					210
							138	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	377	1	10792	3	N	93					240
							102	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
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									
06	DLQ G-10		12103	-0-	12103	12103	409	1	11694	3	Y	-0-	8	1			-0-

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
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									
*06	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	855	1	24456	3	Y	427	546	1			281
							470	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	861	1	24636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	31	21	1			10
							34	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	133	1	3787	3	N	14					152
							15	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

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	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
*06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	5981	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

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
06	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
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
06	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

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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
06	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

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
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	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

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									
06	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	57	1	2367	3	N	8					139
							9	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
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									
*06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	1251	1	7997	3	N	52	188	1			15
							57	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

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
06	270	X	224	-0-	-46	-0-	30	1	194	3	N	-0-					21

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

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									
06	2280	X	1691	-0-	-589	-0-	39	1	1633	3	N	17	186	1			13
							19	9									

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

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									
06	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	710	1	4541	3	N	46	187	1			13
							51	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
06	300	X	207	-0-	-93	-0-	28	1	179	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
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
06	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	305	1	1950	3	N	-0-					81

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

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									
06	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	501	1	3204	3	N	62	190	1			48
							68	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

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
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	735	3	N	1					74
							1	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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									
*06	6343 X	2041	-0-	-4302	-0-	295	1	1424	3	Y	293	329	1			242
						322	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	302	X	112	-0-	-190	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

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									
*06	20830	X	6793	-0-	-14037	-0-	1157	1	5588	3	Y	44					145
							48	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

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
06	DLQ G-10		236	-0-	236	749	40	1	196	3	Y	-0-					27

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

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-
*06	3537	X	765	-0-	-2772	-0-	102	1	489	3	Y	158	91	1			67
							174	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06		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

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									
*06	500	N	973	-0-	473	2791	165	1	795	3	Y	12					184
							13	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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									
06	5100	X	3953	-0-	-1147	-0-	678	1	3273	3	N	2					4
							2	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

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									
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	57	1	276	3	N	51					203
							56	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	233	1	1122	3	N	28				191
							31	9								

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
06	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	180	1	873	3	N	59	190	1		103
							65	9								

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
06	1350	X	835	-0-	-515	-0-	143	1	688	3	N	4				169
							4	9								

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	50	-0-	-190	-0-	9	1	41	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
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
06	3600	X	2350	-0-	-1250	-0-	379 138	1 9	1833	3	N	125	152	1			306

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	21	3	N	7					121

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6240	X	4289	-0-	-1951	-0-	717 106	1 9	3466	3	N	96					147

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	313	1	1794	3	N	15	2	1			73
							17	9									
02	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	281	1	1615	3	N	22	2	1			93
							24	9									
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	360	1	1933	3	N	14	83	1			24
							15	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	354	1	1804	3	N	8	2	1			30
							9	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	348	1	1733	3	N	10					40
							11	9									
06	2220	X	2043	-0-	-177	-0-	344	1	1657	3	N	38					78
							42	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	294	1	1424	3	N	14					219
							15	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	413	1	1994	3	N	4					297
							4	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	442	1	2136	3	N	564	563	1			129
							620	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	177	1	857	3	N	12	186	1			19
							13	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

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									
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	608	1	2934	3	N	39					160
							43	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

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									
*06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	372	1	1798	3	N	36					203
							40	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	944	1	4562	3	N	32					155
							35	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

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									
06	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	667	1	3221	3	N	45					183
							50	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

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									
06	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	798	1	3850	3	N	168					204
							185	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3900	X	3179	-0-	-721	-0-	543	1	2622	3	N	13					171
							14	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

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									
06	9270	X	8925	-0-	-345	-0-	1519	1	7333	3	N	66					131
							73	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

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
*06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	337	1	1629	3	N	1					69
							1	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	2850	X	2420	-0-		-430	-0-	407	1	1965	3	N	44					179
								48	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6210	X	5168	-0-		-1042	-0-	870	1	4197	3	N	92	181	1			119
								101	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2160	X	2003	-0-		-157	-0-	339	1	1638	3	N	24					156
								26	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2100	N	2089	-0-		-11	-0-	352	1	1697	3	N	36					83
								40	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	79	1	379	3	N	-0-					18

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
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
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
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
06		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
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	174	1	995	3	N	1	1	1			112
							1	9									
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
*06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	383	1	1852	3	N	1					113
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

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
06	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

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
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					92

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	613	1	3517	3	N	46	2	1			44
							51	9									
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1212	1	6970	3	N	199	2	1			241
							219	9									
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	914	1	4914	3	N	55	244	1			52
							61	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	581	1	2963	3	N	22	3	1			71
							24	9									
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	567	1	2815	3	N	20					91
							22	9									
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	561	1	2706	3	N	12					103
							13	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	262	1	1266	3	N	18					146
							20	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

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
06	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

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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	297	1	1434	3	N	15					71
							17	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					90

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	517	1	2493	3	N	14					98
							15	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
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									
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	255	1	1232	3	N	9					173
							10	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
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									
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	82	1	396	3	N	27					60
							30	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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									
06	1500	X	746	-0-	-754	-0-	126	1	613	3	N	6					124
							7	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

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	345	-0-	-375	-0-	334	2	11	9	N	10					94
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	272	1	163	2	N	-0-					94
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					94

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

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	B -0-	674	2			N	-0-					-0-
04	2017	R	2017	-0-	-0-	B -0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	953	-0-	-1000	B -0-	953	2			N	-0-					-0-
*06	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

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	B -0-	4	1	776	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	126	R	126	-0-	-0-	B -0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	433	R	433	-0-	-0-	B -0-	3	1	422	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*06	183	R	183	-0-	-0-	B -0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-
							1	3									

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	298	1	9664	2	N	-0-					43
06	13020	X	9500	-0-	-3520	-0-	670	1	8830	2	N	-0-					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
06	4860	X	1913	-0-	-2947	-0-	158	1	1754	2	Y	1	149	1			43
							1	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	18631	X	13253	-0-	-5378	-0-	1773	1	11225	3	N	232	178	1			125
							255	9									
02	15652	X	14519	-0-	-1133	-0-	1773	1	12501	3	N	223	175	1			173
							245	9									
03	17174	X	15369	-0-	-1805	-0-	1963	1	13113	3	N	266	351	1			88
							293	9									
04	16620	X	14008	-0-	-2612	-0-	1900	1	11799	3	N	281	176	1			193
							309	9									
*05	15934	X	14709	-0-	-1225	-0-	1836	1	12612	3	N	237	352	1			78
							261	9									
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	250	175	1			153

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
01	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	677	1	17614	3	N	488	386	1			169
							537	9									
02	14084	X	13830	-0-	-254	-0-	632	1	12909	3	N	263	384	1			48
							289	9									
03	15996	X	14995	-0-	-1001	-0-	699	1	13981	3	N	286	189	1			145
							315	9									
04	15480	X	13981	-0-	-1499	-0-	677	1	13050	3	N	231	190	1			186
							254	9									
*05	18817	X	9714	-0-	-9103	-0-	632	1	8939	3	N	130	188	1			128
							143	9									
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	187	193	1			122

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
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
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3731	2	9	9	N	8					125

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5705	R	5705	-0-	-0-	-0-	5614	2	91	9	N	83	181	1			141
06	6810	#	5326	-0-	-1484	-0-	5181	2	145	9	N	132	179	1			94

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3112	R	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2					203
06	4950	#	2923	-0-	-2027	-0-	2834	2	89	9	N	81	180	1			104

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	5765	R	5765	-0-	-0-	-0-	474	1	5265	2	Y	24	41	1			17
							26	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	3840 #	2721	-0-	-1119	-0-	406	1	2304	2	Y	10	9	1			1
						11	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-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-	51	1			20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - P/A 07/07/2017

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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
06	T. A.		8	-0-	8	461	8	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
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-
06	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
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
06	T. A.		345	-0-	345	1712	54	1	291	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
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
06	T. A.		262	-0-	262	929	41	1	221	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		172	-0-	172	606	27	1	145	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		333	-0-	333	1338	52	1	281	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	T. A.		728	-0-	728	2184	113	1	615	2	Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		376	-0-	376	1219	59	1	317	2	Y	-0-					6

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		154	-0-	154	630	24	1	130	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

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
06	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

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
06	T. A.		326	-0-	326	1174	51	1	275	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

01	434	N	342	-0-	-92	-0-	95	1	241	2	Y	5					96
							6	9									
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	93	1	170	2	Y	6					102
							7	9									
03	341	N	21	-0-	-320	-0-	9	1	10	2	Y	2					104
							2	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	407	2	Y	128	107	1			125
							141	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	325	2	Y	127	161	1			91
							140	9									
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	107	1	277	2	Y	106	124	1			73
							117	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	420 560	1 9	1086	2	Y	509	566	1			350

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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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	1113	-0-	-189	-0-	83	1	1030	2	Y	-0-					205
*06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

01	434	N	245	-0-	-189	-0-	19	1	226	2	N	-0-					121
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29 47	1 9	348	2	N	43					164
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	448	-0-	-17	-0-	30 42	1 9	376	2	N	38					202
*06	240	N	210	-0-	-30	-0-	17	1	193	2	N	-0-					202

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8738	-0-	-1089	-0-	642	1	7956	2	N	127					212
							140	9									
*06	9210	X	8626	-0-	-584	-0-	670	1	7824	2	N	120	186	1			146
							132	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

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
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

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
06	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

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	1603	-0-	-536	-0-	117	1	1445	2	N	37					209
							41	9									
*06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	120	1	1405	2	N	42					251
							46	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 #: 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
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					70
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

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	1322	-0-	-135	-0-	98	1	1214	2	N	9					138
							10	9									
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	109	1	1271	2	N	8					146
							9	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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
06	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

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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	135	1	1676	2	N	-0-					254
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	142	1	1662	2	N	-0-					254

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	N	24	193	1			49
							26	9									
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	287	1	3348	2	N	22					71
							24	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	155	1	1569	2	N	9					210
							10	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
*06	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

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
06	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

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									
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	695	2	N	10					38
							11	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
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	20					103
							22	9									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	529	2	N	16					119
							18	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1140	N	946	-0-	-194	-0-	83	1	838	2	N	23					180
							25	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	26	1	261	2	N	5					241
							6	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	X	478	-0-	-122	-0-	42	1	428	2	N	7					229
							8	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
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									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					122

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
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	5227	-0-	-74	-0-	384	1	4763	2	N	73					226
							80	9									
*06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	410	1	4783	2	N	47					273
							52	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
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	1851	-0-	-226	-0-	137	1	1696	2	N	16					149
							18	9									
*06	1890	X	1828	-0-	-62	-0-	143	1	1674	2	N	10					159
							11	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
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
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					123

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

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									
*06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	15					95
							17	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

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									
*06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	14					142
							15	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

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
*06	1890	X	1786	-0-	-104	-0-	160	1	1624	2	N	2					163
							2	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
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-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

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	869	-0-	-216	-0-	64	1	787	2	N	16					146
							18	9									
*06	1050	X	1022	-0-	-28	-0-	80	1	928	2	N	13					159
							14	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

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	671	-0-	-197	-0-	48	1	590	2	N	30					222
							33	9									
*06	810	X	676	-0-	-134	-0-	52	1	611	2	N	12					234
							13	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	423 185	1 9	5032	2	N	168	193	1			125
02	5236	X	5155	-0-	-81	-0-	383 99	1 9	4673	2	N	90					215
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	450 139	1 9	5304	2	N	126	189	1			152
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	435 121	1 9	5215	2	N	110	192	1			70
*05	5797	X	5735	-0-	-62	-0-	421 102	1 9	5212	2	N	93					163
*06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	458 139	1 9	5350	2	N	126	191	1			98

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
01	4650	X	3666	-0-	-984	-0-	279 65	1 9	3322	2	N	59	194	1			118
02	4004	X	2995	-0-	-1009	-0-	222 69	1 9	2704	2	N	63					181
03	3968	X	2177	-0-	-1791	-0-	167 41	1 9	1969	2	N	37					218
04	3840	X	3248	-0-	-592	-0-	245 69	1 9	2934	2	N	63	192	1			89
*05	3968	X	2989	-0-	-979	-0-	219 58	1 9	2712	2	N	53					142
*06	3540	X	2760	-0-	-780	-0-	214 46	1 9	2500	2	N	42					184

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
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	1863	-0-	-2570	-0-	1812	2	51	9	N	46					55
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					55

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
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	1465	-0-	-1883	-0-	1423	2	42	9	N	38	172	1			13
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					13

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
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
06	1890	X	1025	-0-	-865	-0-	1006	2	19	9	N	17					227

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
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
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	579	2	19	9	N	17	190	1			62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

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
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	1	2	3	9	N	3					69

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7110		6646	-0-	-464	-0-	395	1	4011	2	N	2036	1992	1			257
							2240	9									

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3485	R	3485	-0-	-0-	-0-	3475	2	10	9	Y	9					50

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - 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
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									
06	9480	X	6033	-0-	-3447	-0-	460	1	5463	2	Y	100	88	1			31
							110	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
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									
06	7320	X	6864	-0-	-456	-0-	773	1	5990	2	N	92					211
							101	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
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									
06	60810	X	56016	-0-	-4794	-0-	1217	1	53041	2	Y	1598	1382	1			489
							1758	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	141	180

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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									
06	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	671	1	1477	2	N	29					133
							32	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2017 - P/A 06/04/17

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	105	1	1535	3	N	70	98	1			22
							77	9									
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	244	1	1152	3	N	38					60
							42	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

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	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	676	1	9880	3	N	83	159	1			37
							91	9									
06	7950	X	2306	-0-	-5644	-0-	400	1	1889	3	N	15					52
							17	9									

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	546	1	2031	2	Y	115	173	1			136
							127	9									

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	X	1327	-0-	-533	-0-	156	1	1094	2	Y	70	10	1			60
							77	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11580	X	9839	-0-	-1741	-0-	710	1	8968	2	Y	146	96	1			111
							161	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	148	1	1060	2	Y	118	90	1			141
							130	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
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-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	2	Y	39	17	1			22
							43	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	272	1	4425	2	N	62					223
							68	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
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									
06	5010	X	4502	-0-	-508	-0-	249	1	4135	2	Y	107	91	1			81
							118	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
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									
06	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	365	1	5150	2	Y	96	183	1			120
							106	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
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
06	6390	X	4664	-0-	-1726	-0-	555 223	1 9	3886	2	Y	203	168	1			175

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	120 50	1 9	184	2	N	45	189	1			85

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	291 19	1 9	4648	2	Y	17	14	1			12
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	285 11	1 9	3917	2	Y	10	11	1			11
03	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	225 1	1 9	4120	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
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-
06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	258	1	3637	2	Y	-0-					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	406 36	1 9	1888	2	Y	33	33	1			23
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	356 31	1 9	1579	2	Y	28	33	1			18
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-
06	1530	X	1275	-0-	-255	-0-	156	1	1119	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

01	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	124 300	1 9	4892	2	N	273	193	1			193
02	5040	X	4462	-0-	-578	-0-	112 184	1 9	4166	2	N	167	189	1			171
03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	124 189	1 9	4128	2	N	172	189	1			154
04	5340	X	3898	-0-	-1442	-0-	120 179	1 9	3599	2	N	163	178	1	3	8	136
05	5518	X	3131	-0-	-2387	-0-	124 136	1 9	2871	2	N	124	192	1			68
06	5130	X	2926	-0-	-2204	-0-	120 123	1 9	2683	2	N	112					180

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-		182	1	1305	2	Y	171	78	1	1	8	190
									188	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10080	X	8604	-0-		-1476	-0-		782	1	7221	2	Y	546	554	1	1	8	307
									601	9									

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	30930	X	19213	-0-		-11717	-0-		2309	1	16685	2	N	199	158	1			220
									219	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. 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
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									
*06	46930	X	46930	-0-		-0-	-0-		840	1	45388	2	N	638	537	1			250
									702	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

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
06	1080	X	116	-0-	-964	-0-	2	1	114	2	N	-0-					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

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									
*06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	126	1	1315	2	N	-0-					44

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

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
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	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
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
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	872	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
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
*06	1680	X	1362	-0-	-318	-0-	119	1	1243	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
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16					16
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					16
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	8					24
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	38	1	23	2	Y	3					27
							3	9									
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	2					29
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			4

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
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	16					16
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					16
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9					25
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	32	2	Y	8					33
							9	9									
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	6					39
							7	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			6

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
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16					16
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					16
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5					21
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	48	1	30	2	Y	3					24
							3	9									
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	2					26
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			4

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
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	34	7			16
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					16
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	26					42
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	39					81
							43	9									
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	184	1	14	2	Y	22					103
							24	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1			15

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

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-	5	3	18	6	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-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

01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1778	1	3785	3	Y	875	912	1			285
							963	9									
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1614	1	3436	3	Y	794	724	1			355
							873	9									
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	1787	1	3980	3	Y	830	722	1			463
							913	9									
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1605	1	3431	3	Y	790	908	1			345
							869	9									
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1755	1	2834	3	Y	877	744	1			478
							965	9									
*06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1729	1	2905	3	Y	783	894	1			367
							861	9									

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	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
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
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2234	-0-	2234 B	-1383	202	1	2028	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1383					Y	NO RPT					2

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	10283		10283	-0-	-0-		-0-	10114	2	169	9	N	154	154	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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-
06	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
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-
06	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

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-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

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-
06	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

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

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-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

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-
06	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

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-
06	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
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-
*06	3000	N	3156	-0-	156	156	276	1	2880	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
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-
06	570	N	332	-0-	-238	-0-	29	1	303	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
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-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	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
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-
*06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	262	1	2729	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
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

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-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

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
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					94

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					21

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					41

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					27

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

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-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					147

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	292	1	131	2	Y	50	68	1		11
							55	9								
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	427	1	129	2	Y	62	46	1		27
							68	9								
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	559	1	240	2	Y	127	130	1		24
							140	9								
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	552	1	203	2	Y	49	54	1		19
							54	9								
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	516	1	159	2	Y	56	53	1		22
							62	9								
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
06	7290		6255	-0-	-1035	-0-	6247	2	8	9	N	7				162

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 10426 - 11572

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

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

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

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
06	2340	X	2186	-0-	-154	-0-	180	1	1998	2	Y	7								30
							8	9												

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

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	428	-0-	-68	-0-	427	2	1	9	Y	1	3	1						10
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	29	1	321	2	Y	2								12
							2	9												

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	879	-0-	-51	-0-	875	2	4	9	Y	4	45	1			13
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	4					17
							4	9									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

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-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

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
06	14B DENY	-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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					163

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					161

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					85

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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					157

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

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
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					232

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

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
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					113

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

	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
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									
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	306	2	Y	36	29	1			53
							40	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

	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
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									
06	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	356	1	1527	2	Y	96	76	1			36
							106	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

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									
06	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	398	1	1709	2	Y	98	79	1			98
							108	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					128

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

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

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
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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									
*06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	525	1	6556	3	Y	4	2	8			13
							4	9									

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

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									
06	4500	X	3668	-0-	-832	-0-	272	1	3389	3	N	6	1	8			50
							7	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	20 29	1 9	931	3	N	26	26	8			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	1029	3	N	18	18	8			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	25 29	1 9	1280	3	N	26	26	8			-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60 39	1 9	1155	3	N	35	35	8			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92 29	1 9	1017	3	N	26	26	8			-0-
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	72 3	1 9	821	3	N	3	3	8			-0-

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

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
06	450	X	415	-0-	-35	-0-	14	1	401	3	N	-0-					8

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2 34	1 9	91	3	N	31	31	8			37
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5 34	1 9	253	3	N	31	31	8			37
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6 61	1 9	290	3	N	55	55	8			37
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4 79	1 9	194	3	N	72	72	8			37
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5 61	1 9	240	3	N	55	55	8			37
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	57	3	N	6	6	8			37

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	96 84	1 9	3204	3	Y	76	46	1	1	8	52
02	3136	X	3083	-0-	-53	-0-	71 112	1 9	2900	3	Y	102	101	1	2	8	51
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	90 101	1 9	3396	3	Y	92	130	1	3	8	10
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	111 96	1 9	3321	3	Y	87	70	1	6	8	21
05	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	194 42	1 9	2814	3	Y	38	34	1	6	8	19
06	3420	X	1573	-0-	-1847	-0-	114 39	1 9	1420	3	Y	35	34	1	1	8	19

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4200	X	782	-0-	-3418	-0-	57	1	717	3	N	7	1	8			117
							8	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3120	X	1684	-0-	-1436	-0-	124	1	1551	3	N	8	1	8			66
							9	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
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									
06	5790	X	5304	-0-	-486	-0-	393	1	4904	3	Y	6	1	8			70
							7	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2820	X	1746	-0-	-1074	-0-	129	1	1616	3	N	1	1	8			10
							1	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

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
06	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	194	1	2427	3	N	-0-					22

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

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-
*06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	125	1	1807	2	Y	-0-					10

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

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-
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	86	1	1249	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

01	2635	X	1952	-0-	-683	-0-	149	1	1802	2	Y	1					7
							1	9									
02	2072	X	2024	-0-	-48	-0-	136	1	1888	2	Y	-0-					7
03	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	146	1	2027	2	Y	-0-	6	1			1
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	129	1	2024	2	Y	1					2
							1	9									
05	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	142	1	2038	2	Y	-0-					2
06	2160	X	1873	-0-	-287	-0-	121	1	1752	2	Y	-0-					2

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

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-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1769	-0-	-1269	-0-	135	1	1631	2	Y	3					18
							3	9									
02	2912	X	2178	-0-	-734	-0-	147	1	2030	2	Y	1					19
							1	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	204	1	2834	2	Y	16	30	1			5
							18	9									
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	171	1	2673	2	Y	19					24
							21	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	188	1	2700	2	Y	2					26
							2	9									
06	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	176	1	2555	2	Y	1					27
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	23	10	1			13
							25	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1523	2	Y	23	10	1			13
							25	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	1	1841	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	61	1	1554	2	Y	51	21	1			37
							56	9									
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	76	1	2293	2	Y	50	34	1			53
							55	9									
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	57	1	1491	2	Y	22	32	1			43
							24	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5487	X	3857	-0-	-1630	-0-	182	1	3675	2	Y	-0-					177
02	4956	X	4272	-0-	-684	-0-	483	1	3789	2	Y	-0-					177
03	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	598	1	4274	2	Y	5	10	0			172
							6	9									
04	T. A.		4613	-0-	4613	4613	667	1	3946	2	Y	-0-					172
*05	T. A.		4707	-0-	4707	9320	660	1	4047	2	Y	-0-	129	7			43
*06	T. A.		4815	-0-	4815	14135	467	1	4348	2	Y	-0-					43

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

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.		3316	-0-	3316	7023	465	1	2851	2	Y	-0-					43
06	T. A.		3153	-0-	3153	10176	306	1	2847	2	Y	-0-					43

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

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.		3042	-0-	3042	5980	427	1	2615	2	Y	-0-					43
06	T. A.		2937	-0-	2937	8917	285	1	2652	2	Y	-0-					43

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

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.		1660	-0-	1660	3193	233	1	1427	2	Y	-0-					43
06	T. A.		1649	-0-	1649	4842	160	1	1489	2	Y	-0-					43

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

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									
06	5730	X	4978	-0-	-752	-0-	904	1	4049	3	N	23					85
							25	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2130	X	1200	-0-	-930	-0-	219	1	981	3	N	-0-					84

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

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									
06	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	932	1	4175	3	N	16					175
							18	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

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
*06	52380		-0-	-0-	-52380	-0-					N	5					34

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

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	221507		69602	-0-	-151905	-0-	2242	1	66971	3	N	354	304	1	1	8	90
							389	9									
05	62651		47939	-0-	-14712	-0-	3081	1	44681	3	N	161	155	1	18	8	78
							177	9									
06	60630		NO RPT	-0-	-60630	-0-					N	NO RPT					78

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

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-
06	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
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									
06	4080	X	3724	-0-	-356	-0-	77	1	3646	3	Y	1					15
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

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
06	660	X	106	-0-	-554	-0-	2	1	104	3	N	-0-					52

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	6029	-0-	-3581	-0-	482 281	1 9	5266	2	Y	255					381
02	7000	X	5180	-0-	-1820	-0-	324 185	1 9	4671	2	Y	168	146	1			403
03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	282 188	1 9	6370	2	Y	171	189	1			385
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	222 110	1 9	5636	2	Y	100	172	1			313
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	230 111	1 9	6922	2	Y	101	160	1			254
06	6930	X	6153	-0-	-777	-0-	224 25	1 9	5904	2	Y	23	117	1			160

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	96 7	1 9	4576	3	N	6					23
02	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	79 25	1 9	3889	3	N	23	2	8			44
03	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	98 31	1 9	4400	3	N	28	2	8			70
04	4530	X	4493	-0-	-37	-0-	96 4	1 9	4393	3	N	4	4	8			70
05	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	92 1	1 9	4398	3	N	1	1	8			70
06	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	88 1	1 9	4144	3	N	1	1	8			70

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	233	2	Y	23	10	1			13

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	180 44	1 9	8634	3	Y	40	15	1	20	8	8
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	159 15	1 9	7865	3	Y	14	13	1	7	8	2
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	190 33	1 9	8528	3	Y	30	5	1	15	8	12
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	181 33	1 9	8312	3	Y	30	17	1	15	8	10
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	174 15	1 9	8342	3	Y	14	15	1	7	8	2
06	8610	X	6996	-0-	-1614	-0-	145	1	6851	3	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	12060	X	11508	-0-	-552	-0-	238	1	11269	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	80	1	2105	2	Y	23	10	1			13
							25	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

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									
*06	5520	X	4965	-0-	-555	-0-	103	1	4862	3	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

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									
*06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	104	1	4941	3	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

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-
*06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
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									
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	34	1	1592	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

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-
06	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

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									
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

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									
*06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	58	1	2731	3	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

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									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	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 #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

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									
06	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	154	1	7270	3	Y	8	1	8			83
							9	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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 #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	4291	3	Y	4	3	1	1	8		-0-
02	4648	X	3815	-0-	-833	-0-	76 2	1 9	3737	3	Y	2	2	8				-0-
03	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	90 3	1 9	4040	3	Y	3	2	8				1
04	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	81 7	1 9	3711	3	Y	6	2	1	4	8		1
05	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	81 3	1 9	3898	3	Y	3	3	8				1
06	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	77 1	1 9	3635	3	Y	1	1	8				1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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 #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	46	1	2195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2296	X	1997	-0-	-299	-0-	40	1	1955	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	44	1	1964	3	Y	-0-					1
04	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	43	1	1965	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
05	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	39	1	1877	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	38	1	1812	3	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	30	1	1426	3	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5280	X	5207	-0-	-73	-0-	108	1	5098	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
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									
06	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	72	1	3405	3	N	6	1	8			39
							7	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
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
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					30

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	27	3	N	1					26
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

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									
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	16	1	769	3	Y	-0-					41

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

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-
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	22	1	1048	3	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 #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

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										
*06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	61	1	2889	3	Y	1	1	8				16
							1	9										

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

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										
*06	7890	X	7081	-0-	-809	-0-	146	1	6933	3	Y	2	2	8				2
							2	9										

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

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-
*06	4980	X	2836	-0-	-2144	-0-	59	1	2777	3	Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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-
06	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
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

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									
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	54	1	2541	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	105	1	1519	2	Y	-0-					8

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3180	X	2639	-0-	-541	-0-	170	1	2469	2	Y	-0-					22

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	668	-0-	-107	-0-	50	1	606	2	Y	11					48
							12	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	Y	5					53
							6	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	42	80	1			15
							46	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	51					66
							56	9									
05	1023	N	844	-0-	-179	-0-	55	1	782	2	Y	6					72
							7	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	50	1	723	2	Y	2					74
							2	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	84	1	1213	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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-
06	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

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	14240		3076	-0-	-11164	-0-	112	1	2963	2	Y	1					1
							1	9									

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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
06	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	187	1	2261	2	Y	-0-	29	7							14
*11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	202	1	2252	2	Y	4									18
						4	9													
*12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	206	1	2106	2	Y	-0-									18
*01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	241	1	2629	2	Y	-0-									18
*02	2800 N	3118	-0-	318	318	202	1	2916	2	Y	-0-									18
*03	3100 N	4406	-0-	1306	1624	186	1	4216	2	Y	4									22
						4	9													
*04	3000 N	4003	-0-	1003	2627	151	1	3852	2	Y	-0-									22
*05	3100 N	4333	-0-	1233	3860	139	1	4194	2	Y	-0-	22	1							-0-
*06	8127 X	4267	-0-	-3860	-0-	156	1	4109	2	Y	2									2
						2	9													

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	88	1	4175	3	N	-0-					13

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2580	X	79	-0-	-2501	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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 RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8940	X	7999	-0-	-941	-0-	165	1	7834	3	Y	-0-					2

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

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
*06	840	N	716	-0-	-124	-0-	15	1	701	3	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

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
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	53	1	2514	3	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	1417	-0-	1417	100315	28 54	1 9	1335	3	Y	49	17	1	26	8	9
02	SWR 10	1310	-0-	1310	101625	24 80	1 9	1206	3	Y	73	31	1	44	8	7
03	SWR 10	1416	-0-	1416	103041	29 89	1 9	1298	3	Y	81	13	1	53	8	22
04	SWR 10	1523	-0-	1523	104564	30 107	1 9	1386	3	Y	97	36	1	60	8	23
05	SWR 10	1623	-0-	1623	106187	32 48	1 9	1543	3	Y	44	34	1	29	8	4
*06	SWR 10	1473	-0-	1473	107660	30 3	1 9	1440	3	Y	3	3	8			4

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	T. A.	575	-0-	575	11763	575	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11763					N	-0-					-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-
06	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-					14
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-
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	Y	2					2
						2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	Y	2					107
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

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-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	1					1
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-					18
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-
*06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	163	1	4311	2	Y	2					2
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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-					14
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					14
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					14
*03	434	N	147	-0-	-287	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					14
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					14
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	-0-	14	1			-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	1					1
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

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-
06	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

01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	31 2	1 9	1471	3	Y	2	2	8			26
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	29 2	1 9	1433	3	Y	2	2	8			26
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1578	3	Y	2	2	8			26
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	1415	3	Y	4	4	8			26
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	1490	3	Y	3	3	8			26
06	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	111	1	1257	3	Y	-0-					26

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	694	3	Y	3	3	8			-0-
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	8 1	1 9	386	3	Y	1	1	8			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	595	3	Y	5	3	8			2
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	509	3	Y	6	6	8			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	407	3	Y	5	5	8			2
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	31 1	1 9	355	3	Y	1	1	8			2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	859	3	Y	1	1	8			-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	16 2	1 9	771	3	Y	2	2	8			-0-
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	15 6	1 9	804	3	Y	5	2	8			3
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	31 4	1 9	595	3	Y	4	4	8			3
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	65 3	1 9	718	3	Y	3	3	8			3
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	54	1	611	3	Y	-0-					3

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
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									
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	75	1	855	3	Y	-0-					17

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

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-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	15	1 2 9	710	3	N	2	2	8			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	717	3	N	1	1	8			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	792	3	N	2	2	8			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	689	3	N	3	3	8			-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	65	1 3 9	719	3	N	3	3	8			-0-
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	51	1	579	3	N	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

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
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	676	3	N	2	2	8			61
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 2 9	306	3	N	2	2	8			61
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-					61

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

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-
*06	2083	X	703	-0-	-1380	-0-	26	1 1 9	676	2	Y	1					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44 1		494	3	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	86	-0-	-244	-0-	7 1		79	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
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
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	35 1		399	3	N	-0-					24

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5011	-0-	1911	1911	102 1 10 9	4899 3	Y	9	2 8		11
02	2800 N	5522	-0-	2722	4633	109 1 30 9	5383 3	Y	27	2 8		36
03	3100 N	4773	-0-	1673	6306	104 1 14 9	4655 3	Y	13	35 1	3 8	11
04	10687 X	4381	-0-	-6306	-0-	93 1 9 9	4279 3	Y	8	4 8		15
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	56 1 9 9	2669 3	Y	8	3 8		20
06	5910 X	1680	-0-	-4230	-0-	35 1 3 9	1642 3	Y	3			23

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1178	N	609	-0-	-569	-0-	12	1	560	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									
02	1064	N	767	-0-	-297	-0-	15	1	730	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	22	1	986	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	32	1	1530	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	21	1	980	3	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

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	142	3	N	1	1	8			10
							1	9									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	108	3	N	1	1	8			10
							1	9									
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	2	1	101	3	N	-0-					10

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

01	6200	X	5280	-0-	-920	-0-	108	1	5142	3	Y	27	11	8			27
							30	9									
02	5600	X	4802	-0-	-798	-0-	94	1	4634	3	Y	67	12	8			82
							74	9									
03	5673	X	5004	-0-	-669	-0-	108	1	4860	3	Y	33	78	1	14	8	23
							36	9									
04	5490	X	4494	-0-	-996	-0-	95	1	4369	3	Y	27	16	8			34
							30	9									
05	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	96	1	4608	3	Y	27	17	8			44
							30	9									
*06	5160	X	4340	-0-	-820	-0-	90	1	4244	3	Y	5					49
							6	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

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									
*06	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	54	1	2542	3	Y	4					38
							4	9									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	453	1	3049	3	N	186	158	1			211
							205	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12525 - 12619

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									
*06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	436	1	2936	3	N	41	34	1			47
							45	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12460 - 12552

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-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	196	1	1322	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	2700	#	2416	-0-	-284	-0-	50 4	1 9	2362	3	N	4					151

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
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-
06	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
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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	620 29	1 9	4015	2	N	26					218
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	560 15	1 9	3797	2	N	14					232
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	620 11	1 9	4250	2	N	10					242
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	560 52	1 9	3546	2	N	47					289
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	620 9	1 9	3807	2	N	8					297
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	580 21	1 9	3079	2	N	19					316

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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

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-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

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									
06	1260	X	754	-0-	-506	-0-	15	1	700	3	N	35					109
							39	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

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									
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	21	1	1000	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	919	1	897	3	Y	10					63
							11	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	2610	X	2182	-0-	-428	-0-	45	1	2136	3	Y	1					8
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	240	N	25	-0-	-215	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6150	X	5170	-0-	-980	-0-	103	1	4899	3	N	153	185	1			80
							168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4960	X	663	-0-	-4297	-0-	14 1 9	648	3	N	1	1	8			18
02	4480	X	376	-0-	-4104	-0-	7 1 9	368	3	N	1	1	8			18
03	4960	X	341	-0-	-4619	-0-	7 1	334	3	N	-0-					18
04	4800	X	239	-0-	-4561	-0-	5 1	234	3	N	-0-					18
05	3162	X	804	-0-	-2358	-0-	16 1 6 9	782	3	N	5	5	8			18
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	5 1	237	3	N	-0-					18

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	286	3	N	2	2	8			39
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	180	3	N	-0-					39
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	270	3	N	1	1	8			39
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	332	3	N	1	1	8			39
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	340	3	N	1	1	8			39
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6 1	303	3	N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	2					13
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
*06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

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
06	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

01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	45 31	1 9	2176	3	N	28	20	8			21
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	38 26	1 9	1878	3	N	24					45
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	49 51	1 9	2219	3	N	46	3	8			88
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	45 80	1 9	2046	3	N	73	6	8			155
05	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	43 36	1 9	2053	3	N	33	168	1	3	8	17
*06	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	37	1	1742	3	N	-0-					17

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

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-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

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
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					52

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

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
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	11 1	533	3	Y	-0-					74

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	11	1	530	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	1204	3	Y	2	2	8			91
02	1064	X	973	-0-	-91	-0-	19	1	954	3	Y	-0-					91
03	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	24 1	1 9	1097	3	Y	1	1	8			91
04	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	22 1	1 9	1034	3	Y	1	1	8			91
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	1063	3	Y	1	1	8			91
*06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	22	1	1032	3	Y	-0-					91

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	130 15	1 9	6225	3	N	14	14	8			65
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	117 11	1 9	5778	3	N	10	10	8			65
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	136 12	1 9	6108	3	N	11	11	8			65
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128 166	1 9	5870	3	N	151	185	1	9	8	22
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	5240	3	N	7	4	8			25
*06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	4704	3	N	2					27

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	104	1	4917	3	N	-0-					2

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

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									
*06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	56	1	2653	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	4260	X	3748	-0-	-512	-0-	78	1	3670	3	N	-0-					22

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

01	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	77	1	3670	3	N	15	15	8			140
							17	9									
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	68	1	3364	3	N	179	191	1	9	8	119
							197	9									
03	4216	X	3846	-0-	-370	-0-	83	1	3723	3	N	36	11	8			144
							40	9									
04	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	76	1	3493	3	N	26	8	8			162
							29	9									
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	77	1	3702	3	N	83	3	8			242
							91	9									
06	3900	X	2151	-0-	-1749	-0-	44	1	2098	3	N	8	190	1			60
							9	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	74	1	3483	3	N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	482	1	23068	3	N	8	8	8			49
							9	9									
02	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	394	1	19467	3	N	10	10	8			49
							11	9									
03	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	495	1	22233	3	N	11	11	8			49
							12	9									
04	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	461	1	21166	3	N	18	18	8			49
							20	9									
05	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	456	1	21887	3	N	18	18	8			49
							20	9									
*06	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	374	1	17698	3	N	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	3	N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	123	1	912	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	137	1	884	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	142	1	834	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	151	1	966	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	960	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	783	1	5626	3	Y	2	2	8			27
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	366	1	2628	3	Y	-0-					17

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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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									
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	111	1	796	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
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									
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	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
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									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	130	1	933	3	Y	-0-					23

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
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-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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 #: 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
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-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

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-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

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									
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	179	1	1289	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

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									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	88	1	629	3	N	-0-					8

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

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
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	68	1	486	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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										
06	2700	X	2124	-0-	-576	-0-	117	1	2003	2	Y	4						20
							4	9										

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

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										
*06	3000	N	3131	-0-	131	131	172	1	2927	2	Y	29						66
							32	9										

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3720	X	2199	-0-	-1521	-0-	121	1	2063	2	Y	14					54
							15	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	167	1	2216	2	Y	14	22	1			6
							15	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9960	X	6612	-0-	-3348	-0-	366	1	6233	2	Y	12					53
							13	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	211	1	2812	2	Y	18	27	1			7
							20	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					86
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					86

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 11722 - 11730

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3327	-0-	227	227	242	1	3085	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	X	362	-0-	-298	-0-	64	1	298	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

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-
06	8670	X	8459	-0-	-211	-0-	1500	1	6959	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

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-
06	1260	X	440	-0-	-820	-0-	78	1	362	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

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	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3663	X	916	-0-	-2747	-0-	52	1	864	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

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-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

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									
06	4860	X	3721	-0-	-1139	-0-	212	1	3508	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 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
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									
06	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	120	1	1983	2	Y	-0-	1	1			1

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	218	-0-	-772	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

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-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

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									
06	3450	X	1081	-0-	-2369	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-	1	1			3

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4380	X	1015	-0-	-3365	-0-	51	1	964	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
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-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	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
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-
*06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	287	1	4591	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	8424	X	3925	-0-	-4499	-0-	196	1	3729	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

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-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

01	3100	N	2238	-0-	-862	5493	158	1	2080	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1961	-0-	-839	4654	136	1	1825	2	Y	-0-					1
03	3100	N	2159	-0-	-941	3713	158	1	1999	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	2098	-0-	-902	2811	132	1	1964	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	1906	-0-	-1194	1617	109	1	1797	2	Y	-0-					1
*06	3000	N	1797	-0-	-1203	414	102	1	1695	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

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-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2075	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	44	1	722	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	527	N	392	-0-	-135	-0-	28 1	1 9	364	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	15 1	1 9	197	2	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	848	2	Y	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	1991	2	Y	1					1
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	1886	2	Y	1					2
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1248	2	Y	1	1	1			2

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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	184 1	1 9	2433	2	Y	1	2	1			2
02	2884	X	2264	-0-	-620	-0-	157	1	2107	2	Y	-0-					2
03	2883	X	1993	-0-	-890	-0-	146 2	1 9	1845	2	Y	2	3	1			1
04	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	115 1	1 9	1710	2	Y	1	1	1			1
05	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-					1
06	1920	N	716	-0-	-1204	-0-	41	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	11225	X	2982	-0-	-8243	-0-	210 1 9	2771	2	Y	1	2	1				-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	180 1 9	2414	2	Y	1						1
03	3100	N	3215	-0-	115	115	236 1 9	2976	2	Y	3	3	1				1
04	3044	X	2929	-0-	-115	-0-	184 1 9	2743	2	Y	2	1	1				2
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	168 1 9	2768	2	Y	1						3
*06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	179 1	2963	2	Y	-0-	1	1				2

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

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-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	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
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-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	70	1	1706	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	T. A.		-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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1204	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	19	1	308	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	36	1	592	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
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-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	4290	X	3087	-0-	-1203	-0-	144	1	2943	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

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-
06	2400	X	1437	-0-	-963	-0-	314	1	1123	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	379	1	1351	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	923	1	3294	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
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-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-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
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
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	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
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
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	45810 X	40789	-0-	-5021	-0-	40764	2	25 9		N	23					94

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
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
06	14B DENY	-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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
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									
06	24540	#	21551	-0-	-2989	-0-	602	1	20751	2	N	180	193	1			267
							198	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		15002	-0-	-363	-0-	7	1	14619	2	N	342	395	1			56
							376	9									
*05	14995		14995	-0-	-0-	-0-	262	1	14391	2	N	311	318	1			49
							342	9									
06	14490		11731	-0-	-2759	-0-	187	1	11295	2	N	226	236	1			39
							249	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5340		4313	-0-	-1027	-0-	70	1	4212	2	N	28	32	1			4
							31	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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
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-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	42067	40068	-0-	-1999	-0-	1025	1	38454	2	N	535	508	0			130
						589	9									
02	38114	38114	-0-	-0-	-0-	843	1	36715	2	N	505	515	1			120
						556	9									
03	43242	43242	-0-	-0-	-0-	1254	1	41319	2	N	608	639	1			89
						669	9									
*04	40710	40531	-0-	-179	-0-	21	1	39908	2	N	547	639	1			89
						602	9									
05	42067	41965	-0-	-102	-0-	738	1	40629	2	N	544	547	1			86
						598	9									
06	40710	33510	-0-	-7200	-0-	537	1	32466	2	N	461	468	1			79
						507	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	-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
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	71	-0-	71	494	58	4	13	9	N	12					50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

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	5898	-0-	-1387	-0-	104	1	5282	4	Y	465	423	1			65
						512	9									
06	6060	4990	-0-	-1070	-0-	70	1	4450	2	Y	427	437	1			55
						470	9									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

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-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

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
06	4770	X	2740	-0-	-2030	-0-	2723	2	17	9	Y	15	39	1			60

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

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
*06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6609	2	17	9	Y	15	11	0	3	8	90

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5460	X	2809	-0-	-2651	-0-	2791	2	18	9	Y	16	15	5			45

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

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	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-					-0-
06	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

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	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

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	#	95	-0-	-535 B	-16882	95	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180 B	-180					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

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	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					31
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					31
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	102	1	1744	3	Y	26	42	1			1
							29	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	8	1	135	3	Y	12					13
							13	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	11	1	183	3	Y	13	14	1			11
							14	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8070	X	6286	-0-	-1784 B	-0-	313	1	5353	3	Y	564	578	1			53
							620	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-		-0-	B	-0-	145 1217	1 9	3692	3	Y	1106	1139	1			207
02	4200	X	3948	-0-		-252	B	-0-	125 974	1 9	2849	3	Y	885	929	1			163
03	4650	X	4087	-0-		-563	B	-0-	154 739	1 9	3194	3	Y	672	718	1			117
04	4500	X	3806	-0-		-694	B	-0-	152 663	1 9	2991	3	Y	603	524	1			196
05	4650	X	3260	-0-		-1390	B	-0-	136 479	1 9	2645	3	Y	435	549	1			82
06	4500	X	2875	-0-		-1625	B	-0-	135 432	1 9	2308	3	Y	393	423	1			52

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4413	X	4413	-0-		-0-	B	-0-	164 67	1 9	4182	3	Y	61	60	1			18
02	4172	X	4061	-0-		-111	B	-0-	168 63	1 9	3830	3	Y	57	73	1			2
03	4619	X	3800	-0-		-819	B	-0-	173 44	1 9	3583	3	Y	40	21	1			21
04	4357	X	4357	-0-		-0-	B	-0-	208 59	1 9	4090	3	Y	54	64	1			11
05	4495	X	3814	-0-		-681	B	-0-	183 68	1 9	3563	3	Y	62	53	1			20
06	4350	X	3142	-0-		-1208	B	-0-	171 43	1 9	2928	3	Y	39	56	1			3

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-	35 34	1 9	896	3	Y	31	30	1			8
02	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-	45 31	1 9	1013	3	Y	28	24	1			12
03	956	N	956	-0-		-0-	B	-0-	43 22	1 9	891	3	Y	20	21	1			11
04	918	N	918	-0-		-0-	B	-0-	43 40	1 9	835	3	Y	36	32	1			15
05	960	N	960	-0-		-0-	B	-0-	45 33	1 9	882	3	Y	30	35	1			10
06	900	N	881	-0-		-19	B	-0-	47 29	1 9	805	3	Y	26	28	1			8

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9498	-0-		-236	B	-0-	347 307	1 9	8844	3	Y	279	270	1			32
02	8504	X	8504	-0-		-0-	B	-0-	348 249	1 9	7907	3	Y	226	220	1			38
03	9302	X	9302	-0-		-0-	B	-0-	416 270	1 9	8616	3	Y	245	232	1			51
04	8250	X	8140	-0-		-110	B	-0-	388 136	1 9	7616	3	Y	124	127	1			48
05	8525	X	8105	-0-		-420	B	-0-	385 239	1 9	7481	3	Y	217	230	1			35
06	8250	X	6728	-0-		-1522	B	-0-	365 130	1 9	6233	3	Y	118	141	1			12

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
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
*06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					12

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

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									
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					61

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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-
06	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

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									
*06	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	208	1	3542	3	Y	118	127	1			5
							130	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

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
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6293 #	6195	-0-	-98	-0-	644 1 752 9		4799 3		Y	684	727 1				84
*02	5684 #	4426	-0-	-1258	-0-	563 1 620 9		3243 3		Y	564	471 1				177
*03	5952 #	4642	-0-	-1310	-0-	644 1 644 9		3354 3		Y	585	681 1				81
*04	6000 #	4478	-0-	-1522	-0-	634 1 644 9		3200 3		Y	585	558 1				108
*05	6913 #	4657	-0-	-2256	-0-	676 1 898 9		3083 3		Y	816	755 1		2 8		167
06	5100	4058	-0-	-1042	-0-	638 1 650 9		2770 3		Y	591	634 1				124

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
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-
06	1110	N	446	-0-	-664	-0-	347	1	99	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	4867	X	2762	-0-	-2105	-0-	173	1	2194	3	Y	359	492	1							113
							395	9													
02	3500	X	2820	-0-	-680	-0-	222	1	2356	3	Y	220	168	1							165
							242	9													
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	267	1	3187	3	Y	334	340	1							159
							367	9													
04	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	171	1	2093	3	Y	260	312	1							107
							286	9													
05	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	185	1	2183	3	Y	322	165	1	7	8					257
							354	9													
06	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	242	1	2660	3	Y	356	341	1	7	8					265
							392	9													

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
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									
06	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	342	1	3750	3	N	401	381	1	3	8	122
							441	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17160	X	15512	-0-	-1648	-0-	1260	1	13820	3	Y	393	399	1			195
							432	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	606	1	6644	3	N	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	2976	X	2060	-0-	-916	-0-	141 134	1 9	1785	3	Y	122	137	1			21
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	191 134	1 9	2026	3	Y	122	85	1			58
03	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	151 128	1 9	1802	3	Y	116	132	1			42
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	139 142	1 9	1705	3	Y	129	131	1			40
05	2604	N	2080	-0-	-524	-0-	153 124	1 9	1803	3	Y	113	88	1			65
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	171 155	1 9	1871	3	Y	141	136	1			70

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
01	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	963 66	1 9	12202	3	Y	60	69	1			19
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	143 4	1 9	1523	3	Y	4	20	1			3
03	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	948 40	1 9	11299	3	Y	36	22	1			17
04	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	765 37	1 9	9361	3	Y	34	37	1			14
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	802 46	1 9	9450	3	Y	42	22	1	1	8	33
06	9360	X	7310	-0-	-2050	-0-	608 30	1 9	6672	3	Y	27	39	1	1	8	20

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
01	60853	X	-0-	-0-	-60853	-0-					N	-0-					90
02	54964	X	3381	-0-	-51583	-0-	585 256	1 9	2540	3	N	233	199	1			124
03	60853	X	12561	-0-	-48292	-0-	285 1128	1 9	11148	3	N	1025	593	1			556
04	58890	X	44732	-0-	-14158	-0-	465 3417	1 9	40850	3	N	3106	3373	1			289
05	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	532 2820	1 9	41062	3	N	2564	2483	1			370
*06	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	504 2199	1 9	38633	3	N	1999	2117	1			252

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
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-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	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
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									
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	113	1	1642	2	Y	73					117
							80	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
							17	4									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

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	2204	-0-	-1020	-0-	907	1	1130	2	Y	87	92	1			51
							71	4	96	9							
06	3390	X	1521	-0-	-1869	-0-	466	1	701	2	Y	55					106
							293	4	61	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

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	901	-0-	-370	-0-	801	1	63	4	Y	34	49	1			12
							37	9									
06	1260	N	631	-0-	-629	-0-	367	1	235	4	Y	26	13	1			25
							29	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

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	917	-0-	-1222	-0-	753	1	59	4	Y	95	100	1			21
							105	9									
06	2010	N	691	-0-	-1319	-0-	377	1	241	4	Y	66	54	1			33
							73	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	568	1	45	4	Y	113	143	1			34
							124	9									
06	810	N	540	-0-	-270	-0-	284	1	182	4	Y	67	34	1			67
							74	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	420	1	4221	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	259	1	2994	2	Y	-0-					-0-
							141	4									

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					-0-
							5	4									
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	40	1	458	2	N	-0-					-0-
							22	4									

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	701	2	N	-0-					-0-
							5	4									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	96	1	576	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	120	1	785	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					-0-
							6	4									
06	870	N	692	-0-	-178	-0-	53	1	610	2	N	-0-					-0-
							29	4									

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190 #	761	-0-	-1429	-0-	761	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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	30	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	300	-0-	-208	-0-	40	1	259	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	687	-0-	-832	-0-	637	1	50	4	N	-0-					-0-
06	1470	#	533	-0-	-937	-0-	325	1	208	4	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	998	-0-	-1048	-0-	850	1	67	4	Y	74	87	1			48
							81	9									
06	2040	#	704	-0-	-1336	-0-	403	1	259	4	Y	38					86
							42	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18569		30099	-0-	11530	29395	218	1	29444	2	Y	397	449	1			93
							437	9									
*06	17970		15711	-0-	-2259	27136	197	1	15254	2	Y	236	204	1			125
							260	9									

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

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
06	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

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-
06	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

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	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1	3	1			1
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	590					Y	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	421 24	1 9	1382	2	Y	22	22	1			17
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	263 15	1 9	886	2	Y	14					31
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	300 26	1 9	1077	2	Y	24	36	1			19
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	289 22	1 9	1125	2	Y	20					39
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	515 34	1 9	1867	2	Y	31	37	1			33
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					33

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					75

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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2017

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

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-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-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
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-
06	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
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
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
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-
06	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

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									
06	2280	X	1732	-0-	-548	-0-	82	1	1650	9	N	1500	2177	1			75

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

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

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
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

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-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	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
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
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	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
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
*06	DLQ G-10		2482	-0-	2482	7595	73	1	2409	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
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-
*06	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3757	38	1	1240	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
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
*06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4711	41	1	1354	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
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
*06	DLQ G-10		1375	-0-	1375	4314	40	1	1335	2	Y	-0-			6

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	31	1	1018	2	N	-0-			12

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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
*06	DLQ G-10		559	-0-	559	1671	42	1	517	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
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
*06	2730	X	2401	-0-	-329	-0-	180	1	2218	2	N	3					72
							3	9									

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
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
*06	DLQ G-10		826	-0-	826	2554	62	1	764	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
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
*06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					15

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4100	2	4	9	N	4					91
*11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					91
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	108	1	4541	2	N	-0-					91
*01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	9	1	3926	2	N	-0-					91
*02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3	1	3536	2	N	-0-					91
*03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					91
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					91
*05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					91
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18030	X	15659	-0-	-2371	-0-	319	1	15334	2	Y	5					59
							6	9									
*12	18631	X	16295	-0-	-2336	-0-	16295	2			Y	-0-					59
*01	17484	X	15731	-0-	-1753	-0-	15731	2			Y	-0-					59
*02	15456	X	14013	-0-	-1443	-0-	28	1	13985	2	Y	-0-					59
*03	17112	X	15028	-0-	-2084	-0-	57	1	14971	2	Y	-0-					59
*04	DLQ G-10		14341	-0-	14341	14341	68	1	14273	2	Y	-0-					59
*05	DLQ G-10		14160	-0-	14160	28501	14160	2			Y	-0-					59
*06	DLQ G-10		14714	-0-	14714	43215	431	1	14283	2	Y	-0-					59

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	317	1	3682	2	N	-0-					70

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	70948	X	18724	-0-	-52224	-0-	18724	2			Y	-0-	104	1			33
*08	18538	X	18051	-0-	-487	-0-	18051	2			Y	-0-					33
*09	17910	X	16842	-0-	-1068	-0-	16842	2			Y	-0-					33
*10	18724	X	16967	-0-	-1757	-0-	16967	2			Y	-0-					33
*11	18120	X	15698	-0-	-2422	-0-	15698	2			Y	-0-					33
*12	18724	X	15438	-0-	-3286	-0-	357	1	15081	2	Y	-0-					33
*01	18073	X	14899	-0-	-3174	-0-	35	1	14864	2	Y	-0-					33
*02	15736	X	13176	-0-	-2560	-0-	11	1	13165	2	Y	-0-					33
*03	16988	X	14221	-0-	-2767	-0-	14221	2			Y	-0-					33
*04	DLQ G-10		13228	-0-	13228	13228	13228	2			Y	-0-					33
*05	DLQ G-10		12945	-0-	12945	26173	12945	2			Y	-0-					33
*06	DLQ G-10		12556	-0-	12556	38729	12556	2			Y	-0-					33

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
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
*06	8460	X	7796	-0-	-664	-0-	619	1	7174	2	N	3					71
							3	9									

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
*07	42454	X	10267	-0-	-32187	-0-	10267	2			N	-0-					195
*08	11408	X	10294	-0-	-1114	-0-	10294	2			N	-0-	135	1			60
*09	10800	X	9787	-0-	-1013	-0-	9787	2			N	-0-					60
*10	11160	X	9617	-0-	-1543	-0-	9617	2			N	-0-					60
*11	10500	X	9090	-0-	-1410	-0-	9090	2			N	-0-					60
*12	10292	X	9086	-0-	-1206	-0-	210	1	8876	2	N	-0-					60
*01	10292	X	8880	-0-	-1412	-0-	21	1	8859	2	N	-0-					60
*02	9128	X	7326	-0-	-1802	-0-	5	1	7321	2	N	-0-					60
*03	9610	X	7927	-0-	-1683	-0-	7927	2			N	-0-					60
*04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					60
*05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					60
*06	9510	X	6085	-0-	-3425	-0-	6085	2			N	-0-					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
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									
*06	3450	X	2575	-0-	-875	-0-	188	1	2319	2	N	62					200
							68	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
*07	13744	X	3288	-0-	-10456	-0-	3288	2			Y	-0-	33	1			9
*08	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	3151	2			Y	-0-					9
*09	3510	X	3015	-0-	-495	-0-	3015	2			Y	-0-					9
*10	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			Y	-0-					9
*11	3360	X	2861	-0-	-499	-0-	2861	2			Y	-0-					9
*12	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	65	1	2762	2	Y	-0-					9
*01	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-					9
*02	2828	X	2408	-0-	-420	-0-	2	1	2406	2	Y	-0-					9
*03	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			Y	-0-					9
*04	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2484	2			Y	-0-					9
*05	DLQ G-10		2419	-0-	2419	4903	2419	2			Y	-0-					9
*06	DLQ G-10		2249	-0-	2249	7152	2249	2			Y	-0-					9

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
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
*06	DLQ G-10		653	-0-	653	1831	653	2			Y	-0-					43

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
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
*06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	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
*07	83493	X	21440	-0-	-62053	-0-	868	1	20572	2	N	-0-					33
*08	22196	X	20575	-0-	-1621	-0-	274	1	20301	2	N	-0-					33
*09	21480	X	19723	-0-	-1757	-0-	274	1	19449	2	N	-0-					33
*10	22196	X	16670	-0-	-5526	-0-	136	1	16534	2	N	-0-					33
*11	20760	X	18705	-0-	-2055	-0-	181	1	18524	2	N	-0-					33
*12	21452	X	18833	-0-	-2619	-0-	631	1	18202	2	N	-0-					33
*01	20615	X	18812	-0-	-1803	-0-	153	1	18659	2	N	-0-					33
*02	18424	X	16697	-0-	-1727	-0-	156	1	16541	2	N	-0-					33
*03	19375	X	18543	-0-	-832	-0-	203	1	18340	2	N	-0-					33
*04	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	141	1	17532	2	N	-0-					33
*05	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-					33
*06	20160	X	17562	-0-	-2598	-0-	152	1	17410	2	N	-0-					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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
*06	13020	X	10715	-0-	-2305	-0-	397	1	10309	2	N	8					125
							9	9									

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

*07	54968	X	15336	-0-	-39632	-0-	569	1	14767	2	N	-0-					82
*08	14601	X	14519	-0-	-82	-0-	473	1	14046	2	N	-0-					82
*09	14610	X	14017	-0-	-593	-0-	579	1	13438	2	N	-0-					82
*10	15345	X	12472	-0-	-2873	-0-	575	1	11897	2	N	-0-					82
*11	14850	X	14013	-0-	-837	-0-	993	1	13020	2	N	-0-					82
*12	15345	X	12271	-0-	-3074	-0-	12271	2			N	-0-					82
*01	14508	X	13269	-0-	-1239	-0-	902	1	12367	2	N	-0-					82
*02	13076	X	11676	-0-	-1400	-0-	921	1	10755	2	N	-0-					82
*03	14477	X	13323	-0-	-1154	-0-	757	1	12566	2	N	-0-					82
*04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	948	1	11416	2	N	-0-					82
*05	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	898	1	11788	2	N	-0-					82
*06	14220	X	11655	-0-	-2565	-0-	432	1	11223	2	N	-0-					82

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

*07	54034	X	13561	-0-	-40473	-0-	550	1	13011	2	N	-0-					23
*08	14570	X	13294	-0-	-1276	-0-	177	1	13117	2	N	-0-					23
*09	13530	X	12684	-0-	-846	-0-	176	1	12508	2	N	-0-					23
*10	13981	X	11941	-0-	-2040	-0-	97	1	11844	2	N	-0-					23
*11	13200	X	12102	-0-	-1098	-0-	118	1	11984	2	N	-0-					23
*12	13578	X	12312	-0-	-1266	-0-	413	1	11899	2	N	-0-					23
*01	13330	X	12135	-0-	-1195	-0-	99	1	12036	2	N	-0-					23
*02	11844	X	10729	-0-	-1115	-0-	101	1	10628	2	N	-0-					23
*03	12493	X	11863	-0-	-630	-0-	129	1	11734	2	N	-0-					23
*04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	89	1	11128	2	N	-0-					23
*05	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					23
*06	12990	X	10819	-0-	-2171	-0-	94	1	10725	2	N	-0-					23

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

*07	27551	X	6933	-0-	-20618	-0-	6929	2	4	9	N	4	185	1			63
*08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					63
*09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					63
*10	7006	X	6728	-0-	-278	-0-	6728	2			N	-0-					63
*11	6780	X	6503	-0-	-277	-0-	6503	2			N	-0-					63
*12	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	152	1	6419	2	N	-0-					63
*01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	15	1	6475	2	N	-0-					63
*02	6328	X	5800	-0-	-528	-0-	5	1	5795	2	N	-0-					63
*03	6758	X	6423	-0-	-335	-0-	6423	2			N	-0-					63
*04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					63
*05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					63
*06	6780	X	6010	-0-	-770	-0-	176	1	5834	2	N	-0-					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
*07	22711	X	4586	-0-	-18125	-0-	4586	2			N	-0-					45
*08	6510	X	5946	-0-	-564	-0-	5946	2			N	-0-					45
*09	6390	X	5983	-0-	-407	-0-	5983	2			N	-0-					45
*10	6603	X	5238	-0-	-1365	-0-	5238	2			N	-0-					45
*11	6390	X	5316	-0-	-1074	-0-	5316	2			N	-0-					45
*12	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-					45
*01	6169	X	5070	-0-	-1099	-0-	5070	2			N	-0-					45
*02	5572	X	4917	-0-	-655	-0-	4917	2			N	-0-					45
*03	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	5007	2			N	-0-					45
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					45
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					45
*06	5430	X	4544	-0-	-886	-0-	4544	2			N	-0-					45

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

*07	89220	X	23900	-0-	-65320	-0-	955	1	22945	2	N	-0-					138
*08	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	878	1	22717	2	N	-0-					138
*09	22170	X	22153	-0-	-17	-0-	849	1	21304	2	N	-0-					138
*10	23033	X	19785	-0-	-3248	-0-	584	1	19201	2	N	-0-					138
*11	22290	X	21036	-0-	-1254	-0-	912	1	20124	2	N	-0-					138
*12	23033	X	21359	-0-	-1674	-0-	1400	1	19959	2	N	-0-					138
*01	23033	X	20397	-0-	-2636	-0-	508	1	19889	2	N	-0-					138
*02	20664	X	18831	-0-	-1833	-0-	886	1	17945	2	N	-0-					138
*03	21762	X	20585	-0-	-1177	-0-	909	1	19676	2	N	-0-					138
*04	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	830	1	18826	2	N	-0-					138
*05	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	814	1	19132	2	N	-0-					138
*06	21840	X	18921	-0-	-2919	-0-	579	1	18342	2	N	-0-					138

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

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
*06	8430	X	6879	-0-	-1551	-0-	6879	2			N	-0-					89

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

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
*06	6030	X	5738	-0-	-292	-0-	5738	2			N	-0-					145

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

*07	102162	X	25993	-0-	-76169	-0-	1038	1	24955	2	N	-0-					132
*08	27900	X	25412	-0-	-2488	-0-	946	1	24466	2	N	-0-	40	1			92
*09	25590	X	23818	-0-	-1772	-0-	913	1	22905	2	N	-0-					92
*10	26443	X	21453	-0-	-4990	-0-	633	1	20820	2	N	-0-					92
*11	25140	X	22692	-0-	-2448	-0-	984	1	21708	2	N	-0-					92
*12	25978	X	22471	-0-	-3507	-0-	1473	1	20998	2	N	-0-					92
*01	25420	X	21670	-0-	-3750	-0-	540	1	21130	2	N	-0-					92
*02	22232	X	19283	-0-	-2949	-0-	907	1	18376	2	N	-0-					92
*03	23467	X	20805	-0-	-2662	-0-	920	1	19885	2	N	-0-					92
*04	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	832	1	18865	2	N	-0-					92
*05	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	813	1	19120	2	N	-0-					92
*06	23220	X	18852	-0-	-4368	-0-	577	1	18275	2	N	-0-					93

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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
*06	5490	X	4672	-0-	-818	-0-	4658	2	14	9	N	13					174

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	467	1	5756	2	N	6					66
							7	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

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
*06	9570	X	6910	-0-	-2660	-0-	518	1	6392	2	N	-0-					42

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

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									
*06	10590	X	9043	-0-	-1547	-0-	678	1	8357	2	N	7					94
							8	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

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
*06	15600	X	12764	-0-	-2836	-0-	12665	2	99	9	N	90	264	1			145

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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
*06	15840	X	13051	-0-	-2789	-0-	12948	2	103	9	N	94	114	1			138

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

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									
*06	DLQ G-10		9781	-0-	9781	27126	234	1	9435	2	Y	102					227
							112	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

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									
*06	8880	X	7138	-0-	-1742	-0-	476	1	6392	2	N	245	289	1			356
							270	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

*07	139237	X	33640	-0-	-105597	-0-	33	1	33542	2	N	59	161	1			93
							65	9									
*08	40021	X	32473	-0-	-7548	-0-	32473	2			N	-0-	16	1			77
*09	35280	X	30384	-0-	-4896	-0-	30384	2			N	-0-					77
*10	36425	X	27083	-0-	-9342	-0-	27083	2			N	-0-					77
*11	33870	X	27133	-0-	-6737	-0-	11	1	27122	2	N	-0-					77
*12	33666	X	27058	-0-	-6608	-0-	975	1	26083	2	N	-0-					77
*01	32488	X	26142	-0-	-6346	-0-	68	1	26074	2	N	-0-					77
*02	28392	X	22721	-0-	-5671	-0-	173	1	22548	2	N	-0-					77
*03	28055	X	24615	-0-	-3440	-0-	24615	2			N	-0-					77
*04	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	105	1	22990	2	N	-0-					77
*05	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	137	1	23625	2	N	-0-					77
*06	28020	X	22514	-0-	-5506	-0-	108	1	22406	2	N	-0-					77

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
*07	150797	X	36727	-0-	-114070	-0-	36	1	36600	2	N	83	41	1			119
							91	9									
*08	43183	X	35693	-0-	-7490	-0-	35693	2			N	-0-	17	1			102
*09	38160	X	33534	-0-	-4626	-0-	33534	2			N	-0-					102
*10	39432	X	29558	-0-	-9874	-0-	29558	2			N	-0-					102
*11	36810	X	29998	-0-	-6812	-0-	12	1	29986	2	N	-0-					102
*12	36735	X	29623	-0-	-7112	-0-	1067	1	28556	2	N	-0-					102
*01	35681	X	28735	-0-	-6946	-0-	75	1	28660	2	N	-0-					102
*02	31304	X	25194	-0-	-6110	-0-	192	1	25002	2	N	-0-					102
*03	31031	X	27338	-0-	-3693	-0-	27338	2			N	-0-					102
*04	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	118	1	25967	2	N	-0-					102
*05	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	154	1	26621	2	N	-0-					102
*06	30780	X	25481	-0-	-5299	-0-	122	1	25359	2	N	-0-					102

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
*07	154980	X	37017	-0-	-117963	-0-	37	1	36880	2	N	91	139	1			72
							100	9									
*08	45105	X	35832	-0-	-9273	-0-	35832	2			N	-0-	18	1			54
*09	40200	X	33446	-0-	-6754	-0-	33446	2			N	-0-					54
*10	40424	X	30732	-0-	-9692	-0-	30732	2			N	-0-					54
*11	37350	X	29470	-0-	-7880	-0-	12	1	29458	2	N	-0-					54
*12	37045	X	29365	-0-	-7680	-0-	1058	1	28307	2	N	-0-					54
*01	35836	X	28104	-0-	-7732	-0-	73	1	28031	2	N	-0-					54
*02	31220	X	24377	-0-	-6843	-0-	186	1	24191	2	N	-0-					54
*03	30752	X	26018	-0-	-4734	-0-	26018	2			N	-0-					54
*04	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	111	1	24143	2	N	-0-					54
*05	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	143	1	24643	2	N	-0-					54
*06	30120	X	23507	-0-	-6613	-0-	113	1	23394	2	N	-0-					54

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
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
*06	DLQ G-10		11075	-0-	11075	33609	11075	2			Y	-0-					43

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	DLQ G-10		8315	-0-	8315	23115	200	1	8060	2	Y	50					252
							55	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
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									
*06	14250	X	10851	-0-	-3399	-0-	739	1	9908	2	N	185	277	1			228
							204	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

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
*06	17160	X	13859	-0-	-3301	-0-	13857	2	2	9	N	2					127

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

*11	15060	X	12918	-0-	-2142	-0-	264	1	12651	2	Y	3					52
							3	9									
*12	15562	X	13455	-0-	-2107	-0-	13455	2			Y	-0-					52
*01	14632	X	12599	-0-	-2033	-0-	12599	2			Y	-0-					52
*02	12992	X	11051	-0-	-1941	-0-	22	1	11029	2	Y	-0-					52
*03	14105	X	11904	-0-	-2201	-0-	45	1	11859	2	Y	-0-					52
*04	DLQ G-10		11444	-0-	11444	11444	54	1	11390	2	Y	-0-					52
*05	DLQ G-10		11114	-0-	11114	22558	11114	2			Y	-0-					52
*06	DLQ G-10		11289	-0-	11289	33847	330	1	10959	2	Y	-0-					52

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

*08	93837	X	67347	-0-	-26490	-0-	67334	2	13	9	N	12	132	1			79
*09	79770	X	65881	-0-	-13889	-0-	5233	1	60648	2	N	-0-					79
*10	79670	X	56325	-0-	-23345	-0-	56325	2			N	-0-					79
*11	74190	X	55239	-0-	-18951	-0-	1655	1	53584	2	N	-0-					79
*12	70463	X	53096	-0-	-17367	-0-	1898	1	51198	2	N	-0-					79
*01	68076	X	50532	-0-	-17544	-0-	50532	2			N	-0-					79
*02	61488	X	43755	-0-	-17733	-0-	295	1	43460	2	N	-0-					79
*03	57071	X	46827	-0-	-10244	-0-	154	1	46673	2	N	-0-					79
*04	43822	X	43822	-0-	-0-	-0-	43822	2			N	-0-					79
*05	43756	X	43756	-0-	-0-	-0-	43756	2			N	-0-					79
*06	54150	X	43621	-0-	-10529	-0-	2170	1	41451	2	N	-0-					79

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	76020	X	58848	-0-	-17172	-0-	4672	1	54150	2	N	24	79	1			94
							26	9									
*10	74648	X	50799	-0-	-23849	-0-	50799	2			N	-0-					94
*11	68190	X	49616	-0-	-18574	-0-	1486	1	48130	2	N	-0-					94
*12	63302	X	46589	-0-	-16713	-0-	1665	1	44924	2	N	-0-					94
*01	60822	X	44451	-0-	-16371	-0-	44451	2			N	-0-					94
*02	54936	X	37935	-0-	-17001	-0-	255	1	37680	2	N	-0-					94
*03	51274	X	40381	-0-	-10893	-0-	133	1	40248	2	N	-0-					94
*04	37521	X	37521	-0-	-0-	-0-	37521	2			N	-0-					94
*05	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	37601	2			N	-0-					94
*06	47640	X	37173	-0-	-10467	-0-	1849	1	35324	2	N	-0-					94

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
*08	90241	X	61110	-0-	-29131	-0-	61090	2	20	9	N	18					152
*09	76170	X	59861	-0-	-16309	-0-	4754	1	55107	2	N	-0-	100	1			52
*10	76477	X	52150	-0-	-24327	-0-	52150	2			N	-0-					52
*11	71040	X	50990	-0-	-20050	-0-	1527	1	49463	2	N	-0-					52
*12	65069	X	48138	-0-	-16931	-0-	1721	1	46417	2	N	-0-					52
*01	61907	X	45388	-0-	-16519	-0-	45388	2			N	-0-					52
*02	55916	X	38905	-0-	-17011	-0-	262	1	38643	2	N	-0-					52
*03	52700	X	41480	-0-	-11220	-0-	137	1	41343	2	N	-0-					52
*04	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-					52
*05	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	38306	2			N	-0-					52
*06	48630	X	37705	-0-	-10925	-0-	1875	1	35830	2	N	-0-					52

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
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-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	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
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-
*06	2271	N	2259	-0-	-12	-0-	2259	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	3896	-0-	-661	-0-	115	1	3781	2	N	-0-					21
06	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	259	1	3594	2	N	-0-					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
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	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1469	1	3771	2	N	-0-					17
*06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1446	1	4732	2	N	2	2	8			17
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	131	1	4813	2	N	24	50	1			113
							26	9									
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	298	1	4446	2	N	48					161
							53	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1222	-0-	-3149	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					9
*06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	438	1	5638	2	N	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1878	N	1554	-0-	-324	-0-	55	1	1499	2	N	-0-					41
06	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	46	1	1416	2	N	1	1	8			41
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

*01	12927	X	11234	-0-	-1693	-0-	11182	2	52	9	N	47	83	1			66
*02	11256	X	9919	-0-	-1337	-0-	9918	2	1	9	N	1	1	8			66
*03	12059	X	10701	-0-	-1358	-0-	10700	2	1	9	N	1	1	8			66
*04	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10185	2	29	9	N	26					92
05	11284	X	10341	-0-	-943	-0-	10340	2	1	9	N	1	1	8			92
06	10860	X	9807	-0-	-1053	-0-	9779	2	28	9	N	25					117

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

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	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	131	1	7212	2	N	11	1	8			182
							12	9									
06	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	60	1	6932	2	N	7					189
							8	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

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	604	-0-	-109	-0-	17	1	587	2	N	-0-					81
*06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	441	1	6091	2	N	6	2	8			85
							7	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

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	20661	-0-	-1907	-0-	20649	2	12	9	N	11	116	1	1	8	36
06	21210	X	19563	-0-	-1647	-0-	19546	2	17	9	N	15	1	8			50

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
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	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	524	1	8902	2	N	7	5	8			94
							8	9									
06	18240	X	6510	-0-	-11730	-0-	323	1	6177	2	N	9	2	8			101
							10	9									

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

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	6298	-0-	-12302	-0-	189	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	8196	-0-	-9804	-0-	198	1	7998	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

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	6014	-0-	-434	-0-	6014	2			N	-0-					81
06	5550	X	5521	-0-	-29	-0-	5520	2	1	9	N	1	1	8			81

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

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	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	751	1	12787	2	N	5	5	8			56
							6	9									
06	12960	X	12220	-0-	-740	-0-	608	1	11609	2	N	3	3	8			56
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

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	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	336	1	8604	2	N	7					60
							8	9									
*06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	318	1	8253	2	N	5	1	8			64
							6	9									

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
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	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	192	1	12419	2	N	29	1	8			118
							32	9									
06	13170	X	11963	-0-	-1207	-0-	113	1	11819	2	N	28	1	8			145
							31	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

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	3218	-0-	-285	-0-	95	1	3123	2	N	-0-					52
06	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	213	1	2825	2	N	-0-					52

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	N	-0-					7
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	41	1	555	2	N	-0-					7

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

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	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	748	1	12610	2	N	21	1	8			37
							23	9									
06	14370	X	13316	-0-	-1054	-0-	662	1	12641	2	N	12	1	8			48
							13	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

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	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	1343	1	22863	2	N	9	4	8			130
							10	9									
06	22140	X	19951	-0-	-2189	-0-	991	1	18934	2	N	24					154
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16373	-0-	-987	-0-	485	1	15888	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14548	-0-	-2252	-0-	351	1	14197	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8394	-0-	-503	-0-	315	1	8069	2	N	9	1	8			110
							10	9									
06	8970	X	7980	-0-	-990	-0-	295	1	7683	2	N	2	1	8			111
							2	9									

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3878	-0-	-896	-0-	139	1	3739	2	N	-0-					-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	50	1	4165	2	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	172	1	12122	2	N	-0-					65
06	13110	X	9440	-0-	-3670	-0-	95	1	9320	2	N	23					88
							25	9									

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					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
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	6428	-0-	-1322	-0-	184	1	6237	2	N	6					115
							7	9									
06	7110	X	6102	-0-	-1008	-0-	412	1	5675	2	N	14					129
							15	9									

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
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	6525	-0-	-915	-0-	175	1	6184	2	N	151	138	1			138
							166	9									
06	6930	X	6057	-0-	-873	-0-	395	1	5662	2	N	-0-					138

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
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	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	266	1	16864	2	N	12					75
							13	9									
06	19710	X	14540	-0-	-5170	-0-	134	1	14403	2	N	3					78
							3	9									

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
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	16331	-0-	-1928	-0-	16316	2	15	9	N	14					102
06	17460	X	15466	-0-	-1994	-0-	15457	2	9	9	N	8	1	8			109

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
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	12019	-0-	-1559	-0-	452	1	11557	2	N	9					72
							10	9									
06	13140	X	11567	-0-	-1573	-0-	428	1	11127	2	N	11	1	8			82
							12	9									

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
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	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	379	1	21467	2	N	-0-					27
06	23520	X	20755	-0-	-2765	-0-	185	1	20569	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
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	11109	-0-	-1725	-0-	11109	2			N	-0-					142
06	11940	X	10513	-0-	-1427	-0-	10501	2	12	9	N	11	1	8			152

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
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	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	95	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4232	-0-	-1618	-0-	35	1	4197	2	N	-0-					-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
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	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	2439	1	2088	2	N	2					96
							2	9									
06	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	382	1	4606	2	N	-0-					96

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
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	20365	-0-	-2544	-0-	581	1	19726	2	N	53	149	1			48
							58	9									
06	22920	X	19311	-0-	-3609	-0-	1302	1	18002	2	N	6	1	8			53
							7	9									

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
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	11682	-0-	-2299	-0-	344	1	11330	2	N	7	139	1			48
							8	9									
06	13920	X	10997	-0-	-2923	-0-	765	1	10221	2	N	10	1	8			57
							11	9									

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
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	10794	-0-	-1575	-0-	326	1	10467	2	N	1	1	8			61
							1	9									
06	12660	X	10201	-0-	-2459	-0-	726	1	9474	2	N	1	1	8			61
							1	9									

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
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	10573	-0-	-2168	-0-	306	1	10266	2	N	1	1	8			103
							1	9									
06	11700	X	9982	-0-	-1718	-0-	681	1	9289	2	N	11	1	8			113
							12	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18156	-0-	-971	-0-	18115	2	41	9	N	37	2	8			125
06	18510	X	17181	-0-	-1329	-0-	17135	2	46	9	N	42	1	8			166

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
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	16215	-0-	-1610	-0-	16176	2	39	9	N	35	1	8			86
06	17250	X	15211	-0-	-2039	-0-	15170	2	41	9	N	37	1	8			122

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
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	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	141	1	10067	2	N	54	179	1			20
							59	9									
*06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	94	1	10050	2	N	1	1	8			20
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

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	17058	-0-	-3154	-0-	497	1	16549	2	N	11					115
							12	9									
06	19680	X	16169	-0-	-3511	-0-	1113	1	15038	2	N	16	1	8			130
							18	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

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	25331	-0-	-3623	-0-	727	1	24538	2	N	60	38	1	1	8	111
							66	9									
06	26280	X	22224	-0-	-4056	-0-	1503	1	20684	2	N	34	1	8			144
							37	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

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	14029	-0-	-3238	-0-	413	1	13610	2	N	5					31
							6	9									
06	16170	X	13209	-0-	-2961	-0-	917	1	12275	2	N	15	1	8			45
							17	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

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	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	1263	1	13308	2	N	1					90
							1	9									
06	15030	X	13814	-0-	-1216	-0-	1586	1	12213	2	N	14					104
							15	9									

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
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	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	475	1	15975	2	N	10					78
							11	9									
06	15840	X	14085	-0-	-1755	-0-	965	1	13117	2	N	3	1	8			80
							3	9									

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	13985	2	65	9	N	59					125
06	14310	X	13319	-0-	-991	-0-	7	1	13287	2	N	23					148
							25	9									

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15367	-0-	-1094	-0-	15347	3	20	9	Y	18	28	1	1	8	22
06	15870	X	13660	-0-	-2210	-0-	447	1	13201	3	Y	11	1	8			32
							12	9									

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13877	-0-	-2832	-0-	13862	3	15	9	Y	14	29	1			19
06	15930	X	13471	-0-	-2459	-0-	441	1	13015	3	Y	14	1	8			32
							15	9									

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
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	21350	-0-	-8069	-0-	21322	3	28	9	Y	25	42	1			32
06	23580	X	23331	-0-	-249	-0-	764	1	22547	3	Y	18	1	8			49
							20	9									

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
01	19003	X	14202	-0-	-4801	-0-	178	1	14024	2	N	-0-					75
								2		9							
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	14900	-0-	-2305	-0-	435	1	14459	2	N	5	51	1	1	8	75
							6	9									
06	16410	X	14110	-0-	-2300	-0-	972	1	13136	2	N	2	2	8			75
							2	9									

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
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	11432	-0-	-2177	-0-	327	1	11104	2	N	1	1	8			116
							1	9									
06	13200	X	10954	-0-	-2246	-0-	740	1	10194	2	N	18	1	8			133
							20	9									

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
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	13388	-0-	-3197	-0-	13374	3	14	9	Y	13	28	1			17
06	16050	X	14108	-0-	-1942	-0-	462	1	13642	3	Y	4	1	8			20
							4	9									

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
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	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	762	1	12962	2	N	17					34
							19	9									
06	16260	X	13243	-0-	-3017	-0-	655	1	12519	2	N	63	1	8			96
							69	9									

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
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	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	480	1	8166	2	N	19					58
							21	9									
06	9090	X	8683	-0-	-407	-0-	430	1	8220	2	N	30					88
							33	9									

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
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	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	26052	2	172	9	N	156	180	1			66
06	29220	X	24302	-0-	-4918	-0-	12	1	24133	2	N	143	177	1	1	8	31
							157	9									

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
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	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	302	1	11464	2	N	5					70
							6	9									
06	12000	X	10905	-0-	-1095	-0-	284	1	10619	2	N	2	2	8			70
							2	9									

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
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	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	526	1	16971	2	N	-0-					-0-
*06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	388	1	15669	2	N	-0-					-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
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	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13705	2	30	9	N	27					144
06	14910	X	12872	-0-	-2038	-0-	12850	2	22	9	N	20					164

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
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	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	144	1	5450	2	N	43					174
							47	9									
06	6000	X	5405	-0-	-595	-0-	142	1	5244	2	N	17	168	1	3	8	20
							19	9									

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
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	11757	-0-	-2348	-0-	138	1	11619	2	N	-0-					60
06	13440	X	10858	-0-	-2582	-0-	128	1	10729	2	N	1	1	8			60
							1	9									

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
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	7802	-0-	-1126	-0-	225	1	7577	2	N	-0-					112
06	8430	X	7318	-0-	-1112	-0-	497	1	6817	2	N	4	1	8			115
							4	9									

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
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	17974	-0-	-3447	-0-	17937	2	37	9	N	34					184
04	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17567	2	29	9	N	26	157	1			53
*05	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17075	2	28	9	N	25	1	8			77
06	19170	X	16140	-0-	-3030	-0-	16130	2	10	9	N	9	1	8			85

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
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	12167	-0-	-2217	-0-	12155	2	12	9	N	11	1	8			117
06	13680	X	11451	-0-	-2229	-0-	11426	2	25	9	N	23	1	8			139

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
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	11084	-0-	-1812	-0-	11084	2			N	-0-					192
06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10400	2	1	9	N	1	1	8			192

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
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	27469	-0-	-4988	-0-	27439	2	30	9	N	27	72	1			139
06	30210	X	25775	-0-	-4435	-0-	25773	2	2	9	N	2	2	8			139

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38940	X	29838	-0-	-9102	-0-	196	1	29638	2	N	4	4	8			129
							4	9									
*10	37944	X	29493	-0-	-8451	-0-	328	1	29162	2	N	3	3	8			129
							3	9									
*11	34830	X	27159	-0-	-7671	-0-	44	1	27071	2	N	40	5	8			164
							44	9									
*12	33976	X	27053	-0-	-6923	-0-	11	1	27008	2	N	31	142	1	20	8	33
							34	9									
*01	32488	X	25831	-0-	-6657	-0-	25823	2	8	9	N	7					40
*02	27860	X	22326	-0-	-5534	-0-	22301	2	25	9	N	23	13	8			50
*03	29481	X	23736	-0-	-5745	-0-	23724	2	12	9	N	11	8	8			53
*04	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22107	2	8	9	N	7	7	8			53
05	27063	X	22203	-0-	-4860	-0-	22184	2	19	9	N	17	2	8			72
06	24990	X	20741	-0-	-4249	-0-	20739	2	2	9	N	2	2	8			72

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

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	30606	-0-	-3649	-0-	156	1	30407	2	N	39					94
							43	9									
06	32640	X	28979	-0-	-3661	-0-	292	1	28642	2	N	41	1	8			134
							45	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

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	34660	-0-	-7500	-0-	175	1	34417	2	N	62					153
							68	9									
06	37650	X	32837	-0-	-4813	-0-	327	1	32410	2	N	91	1	8			243
							100	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

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	17964	-0-	-2899	-0-	216	1	17748	2	N	-0-					84
06	19680	X	16788	-0-	-2892	-0-	202	1	16584	2	N	2	1	8			85
							2	9									

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
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	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	709	1	18311	2	N	-0-					-0-
06	21180	X	17499	-0-	-3681	-0-	530	1	16969	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65100	X	50864	-0-	-14236	-0-	1030	1	49529	2	N	277	364	1			56
							305	9									
02	55832	X	43257	-0-	-12575	-0-	706	1	42325	2	N	205	182	1	13	8	66
							226	9									
03	57319	X	45514	-0-	-11805	-0-	984	1	44320	2	N	191	179	1	15	8	63
							210	9									
04	41832	X	41832	-0-	-0-	-0-	700	1	40871	2	N	237	182	1	5	8	113
							261	9									
*05	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	561	1	40076	2	N	174	180	1	3	2	104
							191	9									
06	49230	X	37261	-0-	-11969	-0-	397	1	36691	2	N	157	180	1	3	8	78
							173	9									

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
01	29853	X	25298	-0-	-4555	-0-	397	1	24889	2	N	11					104
							12	9									
02	25984	X	21633	-0-	-4351	-0-	205	1	21366	2	N	56	131	1	10	8	19
							62	9									
03	28737	X	24675	-0-	-4062	-0-	57	1	24559	2	N	54	3	8			70
							59	9									
04	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	155	1	22455	2	N	39	3	8			106
							43	9									
*05	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22252	2	37	9	N	34	1	8			139
06	24480	X	21312	-0-	-3168	-0-	11	1	21273	2	N	25	2	8			162
							28	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15937	-0-	-2756	-0-	483	1	15454	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	14788	-0-	-2732	-0-	358	1	14430	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32898	-0-	-4271	-0-	959	1	31939	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	30613	-0-	-4667	-0-	740	1	29873	2	N	-0-					-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
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	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	196	1	12437	2	N	1	1	8			68
							1	9									
06	17640	X	9953	-0-	-7687	-0-	91	1	9855	2	N	6	2	8			72
							7	9									

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	571	1	22126	2	N	27	3	8			87
							30	9									
06	25620	X	16932	-0-	-8688	-0-	441	1	16491	2	N	-0-					87

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
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	9881	-0-	-17089	-0-	9853	3	28	9	Y	25	32	1			35
*06	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	858	1	25319	3	Y	20					55
							22	9									

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
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	56613	X	56613	-0-	-0-	-0-	987	1	55626	2	N	-0-					-0-
06	67170	X	52898	-0-	-14272	-0-	471	1	52427	2	N	-0-					-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
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	18830	-0-	-3025	-0-	18788	2	42	9	Y	38	1	8			119
06	20820	X	17629	-0-	-3191	-0-	17625	2	4	9	Y	4	1	8			122

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
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	14142	-0-	-3156	-0-	14141	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	15780	X	13211	-0-	-2569	-0-	13210	2	1	9	Y	1	1	8			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
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	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	294	1	15617	2	N	29	5	8			52
							32	9									
06	16170	X	14431	-0-	-1739	-0-	120	1	14252	2	N	54	2	8			104
							59	9									

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
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	10710	-0-	-10587	-0-	10681	3	29	9	Y	26	26	1			32
06	18660	X	12950	-0-	-5710	-0-	424	1	12518	2	Y	7					25
							8	9									

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
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	24394	-0-	-3630	-0-	24394	2			Y	-0-	57	1			105
06	26520	X	22988	-0-	-3532	-0-	22964	2	24	9	Y	22	2	8			124

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
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	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	1401	1	35605	2	N	-0-					-0-
06	40710	X	34761	-0-	-5949	-0-	1067	1	33694	2	N	-0-					-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
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	224400	X	116776	-0-	-107624	-0-	593	1	115736	2	N	406	363	1	3	8	56
							447	9									
06	183930	X	103844	-0-	-80086	-0-	2118	1	101356	2	N	336	362	1	11	8	19
							370	9									

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

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	29579	-0-	-3746	-0-	874	1	28705	2	N	-0-					-0-
06	31380	X	23853	-0-	-7527	-0-	571	1	23282	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

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	47537	X	47537	-0-	-0-	-0-	2635	1	44878	2	N	22	5	8			41
							24	9									
06	49230	X	41178	-0-	-8052	-0-	2047	1	39131	2	N	-0-					41

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

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	17029	-0-	-3338	-0-	17012	2	17	9	Y	15	128	1	1	8	33
06	18420	X	16024	-0-	-2396	-0-	16001	2	23	9	Y	21	1	8			53

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

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	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	3063	1	21701	2	N	8	1	8			60
							9	9									
06	27390	X	23255	-0-	-4135	-0-	4920	1	18333	2	N	2					62
							2	9									

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
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	8634	-0-	-1441	-0-	8625	2	9	9	Y	8					100
06	9480	X	8146	-0-	-1334	-0-	8140	2	6	9	Y	5	1	8			104

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
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	84858	X	84858	-0-	-0-	-0-	84817	2	41	9	N	37					117
06	142560	X	71912	-0-	-70648	-0-	71887	2	25	9	N	23					140

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
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	31996	X	31996	-0-	-0-	-0-	31901	2	95	9	N	86	173	1			38
06	37380	X	27200	-0-	-10180	-0-	13	1	27051	2	N	124	2	8			160
							136	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38818	-0-	-9511	-0-	1159	1	37659	2	N	-0-					-0-
06	46770	X	34783	-0-	-11987	-0-	840	1	33943	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	160484	X	160484	-0-	-0-	-0-	2268	1	156859	2	N	1234	1092	1	5	8	211
							1357	9									
06	171690	X	158180	-0-	-13510	-0-	1312	1	155720	2	N	1044	1050	1	1	8	204
							1148	9									

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
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	7422	-0-	-5660	-0-	7332	2	90	9	N	82	180	1	2	8	79
06	9570	X	6955	-0-	-2615	-0-	4	1	6911	2	N	36					115
							40	9									

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
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	57146	-0-	-120701	-0-	290	1	56843	2	N	12	7	8			63
							13	9									
06	145920	X	53106	-0-	-92814	-0-	895	1	52190	2	N	19	8	8			74
							21	9									

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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-
06	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
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	536	3	N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	57	1	80	3	Y	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	76	1	141	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	232	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	167	1	1030	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	3	Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	82	1	154	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	78	1	480	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-					6
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	25	1	376	3	N	-0-					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		266	-0-	266	503	266	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		277	-0-	277	780	30	1	247	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	100	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	83	1	347	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	92	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	74	1	312	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	32	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	31	1	103	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	N	-0-			-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	403	3	Y	-0-			-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	Y	-0-			-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	85	1	863	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	-0-			-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	N	-0-			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	N	-0-			-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	N	-0-					-0-
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	34	1	348	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	61	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	611	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	545	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	45	1	376	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	N	-0-			-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	90	1	128	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	65	1	121	3	Y	-0-			-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	283	1	2006	3	N	-0-			-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	3	N	-0-			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	70	1	14	3	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-					-0-
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	N	-0-					-0-
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	45	1	190	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - P/A 07/18/17

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	74	1	277	3	N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

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	3100	N	3446	-0-	346	512	1428	1	2018	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3352	-0-	352	864	1169	1	2183	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	24	1	105	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

01	465	N	311	-0-	-154	-0-	47 1	1 9	263	3	Y	1	1	8			-0-
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	82	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	86	1	160	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417	3	N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	22	1	93	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	127	1	437	3	N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	127	1	418	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

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	3472	-0-	-62	-0-	429	1	3043	3	Y	-0-					11
06	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	356	1	2992	3	Y	-0-					11

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

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	3827	-0-	-234	-0-	473	1	3354	3	Y	-0-					6
06	4140	X	3447	-0-	-693	-0-	367	1	3080	3	Y	-0-					6

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	100	1	141	3	N	-0-					25
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	150	1	124	3	N	-0-					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	3	N	-0-					15
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	136	1	1142	3	N	-0-					15

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

01	465	N	318	-0-	-147	-0-	91 1	1 9	226	3	Y	1	1	8			-0-
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	128	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	158	1	132	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	-0-			-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	133	1	1153	3	Y	-0-			-0-
*06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	3	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	192	1	272	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	199	1	370	3	Y	-0-			-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	888	-0-	-755	-0-	92	1	796	3	N	-0-			-0-
06	900	X	631	-0-	-269	-0-	57	1	574	3	N	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	93	1	808	3	Y	-0-			-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-			-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	Y	-0-			-0-
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	70	1	713	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	3	Y	-0-			-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	3	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	133	1	187	3	Y	-0-			-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	97	1	182	3	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-			-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	523	-0-	-407	-0-	47	1	476	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	787	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1003	1	836	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	3	N	-0-					14
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	697	3	N	1					12
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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	105	1	746	3	N	-0-					12
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	81	1	678	3	N	-0-					12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	82	1	584	3	Y	-0-					1
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	68	1	568	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	282	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	83	1	274	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	3	N	-0-			1
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	N	-0-			-0-

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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	118	1	408	3	Y	-0-			6
06	750	N	450	-0-	-300	-0-	105	1	345	3	Y	-0-			6

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	128	1	912	3	N	-0-			26
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	107	1	897	3	N	-0-			-0-

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
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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	220	1	1563	3	N	-0-			1
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	192	1	1616	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	204	1	1449	3	N	-0-					5
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1380	3	N	-0-					5

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	-0-					45
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	118	1	992	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	85	1	318	3	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	73	1	308	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	212	1	300	3	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	162	1	301	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	N	-0-					17
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	40	1	339	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	126	1	432	3	Y	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	358	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	Y	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	60	1	196	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	3	N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	64	1	213	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	154	1 9	968	3	Y	1	1	8			7
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	117	1 9	907	3	Y	1	1	8			7
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	133	1 9	878	3	Y	8					15
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	128	1 9	1064	3	Y	2	1	8			16
*05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	142	1 9	1009	3	Y	1	1	8			16
*06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	Y	-0-					16

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	85	1	292	3	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	74	1	245	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	332	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

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 9	343	3	Y	1	1	8			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	Y	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	158	1	575	3	Y	-0-					1
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	259	1	940	3	Y	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	176	1	738	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	74	1	310	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	114	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	338	-0-	-232	-0-	65	1	273	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	216	1	783	3	Y	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	186	1	778	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	51	1	475	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	81	1	293	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	68	1	287	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	132	1	479	3	N	-0-					-0-
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	95	1	397	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	N	-0-					12
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	584	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	69	1	706	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	137	1	474	3	Y	-0-					5
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	136	1	450	3	Y	-0-					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
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	35	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	33	1	110	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	446	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	79	1	270	3	Y	-0-					4
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	71	1	235	3	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	130	1	1073	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	126	1	436	3	Y	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-					-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
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	3	Y	-0-					-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
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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	82	1	675	3	N	-0-					-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
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	196	1	784	3	Y	-0-					1
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	161	1	933	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					1
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	Y	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	355	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	48	1	159	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	43	1	140	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	Y	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	65	1	213	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	55	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	184	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	73	1	598	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4133	-0-	-269	-0-	4133	3			Y	-0-					11
06	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	426	1	3505	3	Y	-0-					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
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	39	1	128	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	127	1	436	3	N	-0-					-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	136	1	447	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					2
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	79	1	647	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	3	8	9	N	7					40
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	134	1	1104	3	N	-0-					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	308	1	435	3	Y	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	256	1	477	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	358	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	275	1	388	3	N	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	225	1	421	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	157	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	139	1	458	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-	2	1			1
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					1

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
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-	1	1			2
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					2

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
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3	11	1			14
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					14

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
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	Y	3	7	1			11
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	3	Y	-0-					11

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
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	100	1	709	3	Y	-0-					20
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	85	1	717	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3	10	1			18
06	840	N	396	-0-	-444	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-	2	1			3
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	51	1	422	3	Y	-0-					3

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
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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					2
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	76	1	626	3	N	-0-					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2	8	1			11
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	56	1	464	3	Y	-0-					11

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2017	-0-	-153	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1784	-0-	-316	-0-	193	1	1591	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	184	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	960	-0-	-420	-0-	102	1	858	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	59	1	486	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	724	-0-	-454	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	1140	X	904	-0-	-236	-0-	98	1	806	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	102	1	452	3	Y	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	98	1	519	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					15
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	17	1	144	3	Y	3					18
							3	9									

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
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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	159	1	768	3	Y	-0-					-0-
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	128	1	789	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	139	1	1402	3	N	-0-					-0-
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	163	1	1270	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					7
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	Y	-0-					7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					1
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	53	1	440	3	Y	-0-					-0-

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
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	3	Y	-0-					1
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	80	1	491	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	17	1			4
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	123	1	1008	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	669	-0-	-321	-0-	73	1	596	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3	8	1			15
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					15

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
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	781	1	6432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7560	X	6018	-0-	-1542	-0-	582	1	5435	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7307	-0-	-40	-0-	903	1	6404	3	N	-0-					58
06	7110	X	6776	-0-	-334	-0-	719	1	6042	3	N	14					72
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2206	-0-	-212	-0-	273	1	1933	3	Y	-0-					5
06	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	225	1	1890	3	Y	-0-					5

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3750	-0-	-590	-0-	290	1	3454	3	N	5					53
							6	9									
06	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	181	1	3430	3	N	30					83
							33	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3725	-0-	-2413	-0-	135	1	3566	3	Y	22	44	1	1	8	30
							24	9									
06	5940	X	4621	-0-	-1319	-0-	146	1	4453	3	Y	20	26	1			24
							22	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8859	-0-	-968	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
06	8610	X	8512	-0-	-98	-0-	8512	3			Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3409	-0-	-652	-0-	20	1	3386	3	N	3					60
							3	9									
06	3900	X	2272	-0-	-1628	-0-	66	1	2200	3	N	5					65
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	138	1	5196	3	N	-0-					2
06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	139	1	4901	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

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	997	-0-	-243	-0-	159	1	759	3	Y	72	77	1	1	8	26
							79	9									
*06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1212	3	76	9	Y	69	66	1	2	8	27

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

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	1558	-0-	-550	-0-	1497	3	61	9	Y	55	49	1	1	8	10
06	1950	X	1355	-0-	-595	-0-	147	1	1208	3	Y	-0-					10

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

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	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	1158	1	9531	3	Y	30					92
							33	9									
*06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	880	1	8228	3	Y	13	87	1			18
							14	9									

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	96	1	2051	3	N	4	1	8			18
							4	9									
06	2160	N	979	-0-	-1181	-0-	979	3			N	-0-					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	233	1	8785	3	N	-0-					17
*06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	248	1	8757	3	N	11	1	8			27
							12	9									

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13674	-0-	-648	-0-	1452	1	12210	3	N	11	1	8			65
							12	9									
06	13860	X	11615	-0-	-2245	-0-	566	1	11039	3	N	9	1	8			73
							10	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5150	-0-	-864	-0-	186	1	4938	3	Y	24	42	1			26
							26	9									
06	5940	X	5073	-0-	-867	-0-	161	1	4886	3	Y	24	27	1			23
							26	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5141	-0-	-1152	-0-	201	1	4940	3	N	-0-					35
06	6660	X	3177	-0-	-3483	-0-	141	1	3036	3	N	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12187	-0-	-1608	-0-	1294	1	10884	3	N	8					68
							9	9									
06	13350	X	7904	-0-	-5446	-0-	384	1	7505	3	N	14					82
							15	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	131	1	4934	3	Y	7	2	8			17
							8	9									
*06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	166	1	5872	3	Y	5	5	8			17
							6	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	316	1	11939	3	Y	6					19
							7	9									
*06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	330	1	11649	3	Y	-0-					19

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9401	-0-	-860	-0-	450	1	8949	3	N	2	1	8			18
							2	9									
06	10620	X	8369	-0-	-2251	-0-	336	1	8018	3	N	14					32
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	525	1	5517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	365	1	3808	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2266	3	42	9	N	38	85	1	1	8	50
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	230	1	1893	3	N	43					93
							47	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

01	8742	X	7196	-0-	-1546	-0-	1251	1	5944	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
02	8148	X	6040	-0-	-2108	-0-	1070	1	4969	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	9021	X	4121	-0-	-4900	-0-	603	1	3517	3	Y	1	13	1	1	8	42
							1	9									
04	8730	X	4552	-0-	-4178	-0-	385	1	4158	3	Y	8	26	1	1	8	23
							9	9									
05	8277	X	856	-0-	-7421	-0-	74	1	780	3	Y	2	1	8			24
							2	9									
06	6960	X	5880	-0-	-1080	-0-	562	1	5314	3	Y	4	1	8			27
							4	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

01	9920	X	9384	-0-	-536	-0-	212	1	9157	3	Y	14	8	1	2	8	27
							15	9									
02	8708	X	8562	-0-	-146	-0-	272	1	8284	3	Y	5					32
							6	9									
03	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	341	1	8805	3	Y	12	27	1	2	8	15
							13	9									
04	9090	X	8707	-0-	-383	-0-	369	1	8330	3	Y	7					22
							8	9									
05	9393	X	8735	-0-	-658	-0-	412	1	8312	3	Y	10	14	1	2	8	16
							11	9									
06	9180	X	7042	-0-	-2138	-0-	341	1	6699	3	Y	2					18
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	15376	X	15200	-0-	-176	-0-	716	1	14464	3	N	18					33
							20	9									
02	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	865	1	15840	3	N	11	23	1	3	8	18
							12	9									
03	17298	X	15812	-0-	-1486	-0-	856	1	14937	3	N	17	20	1	1	8	14
							19	9									
04	16740	X	14003	-0-	-2737	-0-	784	1	13204	3	N	14					28
							15	9									
*05	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	752	1	14932	3	N	15	24	1	2	8	17
							17	9									
06	17910	X	13645	-0-	-4265	-0-	548	1	13086	3	N	10					27
							11	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

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	5133	-0-	-13	-0-	187	1	4946	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	3341	-0-	-2299	-0-	106	1	3235	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

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	13192	-0-	-2246	-0-	693	1	12499	3	N	-0-					17
06	14820	X	11455	-0-	-3365	-0-	504	1	10951	3	N	-0-					17

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

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	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	196	1	7411	3	N	39	1	8			63
							43	9									
*06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	205	1	7245	3	N	3	1	8			65
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

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
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	3690	-0-		-92	-0-	95	1	3591	3	N	4	1	8			13
								4	9									
06	3840	X	3585	-0-		-255	-0-	98	1	3476	3	N	10					23
								11	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	9666	-0-		-1277	-0-	350	1	9291	3	Y	23	12	1	2	8	30
								25	9									
06	9030	X	6365	-0-		-2665	-0-	202	1	6144	3	Y	17	8	1	4	8	35
								19	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	8858	X	8858	-0-		-0-	-0-	229	1	8621	3	Y	7	4	1	2	8	4
								8	9									
*06	9180	X	9180	-0-		-0-	-0-	253	1	8919	3	Y	7	5	1	4	8	2
								8	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	20340	-0-		-27	-0-	525	1	19796	3	Y	17	11	1	2	8	12
								19	9									
06	19680	X	13097	-0-		-6583	-0-	360	1	12724	3	Y	12	11	1	2	8	11
								13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	14321	-0-	-1	-0-	369	1	13937	3	Y	14	11	1			14
							15	9									
06	13860	X	11472	-0-	-2388	-0-	316	1	11145	3	Y	10	11	1			13
							11	9									

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
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	1548	-0-	-157	-0-	73	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5998	-0-	-481	-0-	315	1	5673	3	N	9	1	8			23
							10	9									
06	6900	X	4629	-0-	-2271	-0-	201	1	4424	3	N	4					27
							4	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8081	-0-	-1374	-0-	208	1	7863	3	N	9	23	1	2	8	16
							10	9									
06	8760	X	8060	-0-	-700	-0-	222	1	7825	3	N	12	1	8			27
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	325	1	12277	3	Y	7	5	1			14
							8	9									
*06	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	360	1	12706	3	Y	4	7	1			11
							4	9									

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

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	5996	-0-	-173	-0-	155	1	5839	3	Y	2	2	8			31
							2	9									
*06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	211	1	7438	3	Y	6	19	1	1	8	17
							7	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

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	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	182	1	6876	3	Y	39	62	1	2	8	17
							43	9									
*06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	195	1	6894	3	Y	16	3	8			30
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	10164	X	10164	-0-		-0-	-0-	262	1	9901	3	N	1	1	8			29
								1	9									
*06	12002	X	12002	-0-		-0-	-0-	331	1	11669	3	N	2	2	8			29
								2	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	10567	-0-		-2081	-0-	919	1	9644	3	Y	4	1	8			29
								4	9									
06	12150	X	10314	-0-		-1836	-0-	935	1	9372	3	Y	6	1	8			34
								7	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	4848	-0-		-1352	-0-	125	1	4716	3	Y	6	8	1			4
								7	9									
*06	8195	X	8195	-0-		-0-	-0-	226	1	7968	3	Y	1					5
								1	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	9989	X	9989	-0-		-0-	-0-	257	1	9704	3	Y	25	33	1			8
								28	9									
*06	12448	X	12448	-0-		-0-	-0-	343	1	12101	3	Y	4					12
								4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	227	1	8545	3	N	52	2	8			70
							57	9									
*06	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	241	1	8490	3	N	24	61	1	3	8	30
							26	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	195	1	7342	3	Y	-0-					19
*06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	234	1	8273	3	Y	5	19	1			5
							6	9									

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
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	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	215	1	8097	3	Y	15	14	1	4	8	5
							17	9									
*06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	217	1	7677	3	Y	3	2	8			6
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	337	1	12707	3	Y	43					59
							47	9									
*06	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	386	1	13610	3	Y	17	59	1			17
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	400	-0-	-65	-0-	10	1	389	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	11	1	371	3	Y	4	1	8			3
							4	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6984	-0-	-456	-0-	180	1	6789	3	Y	14	24	1	1	8	29
							15	9									
06	7110	X	6584	-0-	-526	-0-	181	1	6389	3	Y	13					42
							14	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	9610	-0-	-6262	-0-	359	1	9205	3	Y	42	54	1	1	8	53
							46	9									
02	14336	X	11473	-0-	-2863	-0-	349	1	11099	3	Y	23	53	1	2	8	21
							25	9									
03	15872	X	12747	-0-	-3125	-0-	333	1	12405	3	Y	8	14	1	1	8	14
							9	9									
04	14490	X	11614	-0-	-2876	-0-	333	1	11258	3	Y	21	26	1	1	8	8
							23	9									
*05	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	346	1	13062	3	Y	21	18	1	1	8	10
							23	9									
*06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	403	1	14232	3	Y	13	11	1	3	8	9
							14	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11859	-0-	-231	-0-	443	1	11365	3	Y	46	107	1	2	8	33
							51	9									
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	335	1	10646	3	Y	35	45	1	3	8	20
							39	9									
03	12090	X	12005	-0-	-85	-0-	313	1	11642	3	Y	45	48	1	1	8	16
							50	9									
04	11490	X	11276	-0-	-214	-0-	323	1	10912	3	Y	37	33	1	1	8	19
							41	9									
*05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	330	1	12455	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
*06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	388	1	13681	3	Y	21	33	1	6	8	10
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	289	1	8064	3	N	1	1	8			58
							1	9									
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	312	1	7699	3	N	1	1	8			58
							1	9									
03	9827	X	9104	-0-	-723	-0-	311	1	8792	3	N	1	1	8			58
							1	9									
04	9510	X	8114	-0-	-1396	-0-	683	1	7430	3	N	1	1	8			58
							1	9									
05	9827	X	6903	-0-	-2924	-0-	733	1	6169	3	N	1	1	8			58
							1	9									
06	8820	X	5794	-0-	-3026	-0-	282	1	5512	3	N	-0-					58

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	7596	-0-	-4153	-0-	285	1	7301	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
02	7756	X	6332	-0-	-1424	-0-	193	1	6138	3	Y	1	5	1	1	8	1
							1	9									
03	8277	X	8042	-0-	-235	-0-	210	1	7829	3	Y	3					4
							3	9									
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	210	1	7086	3	Y	-0-					4
*05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	253	1	9542	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*06	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	288	1	10163	3	Y	-0-					1

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10294	-0-	-1083	-0-	1634	1	8642	3	Y	16	18	1	1	8	8
							18	9									
06	10680	X	7817	-0-	-2863	-0-	516	1	7282	3	Y	17	10	1			15
							19	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21942	-0-	-4315	-0-	566	1	21353	3	Y	21					57
							23	9									
06	23670	X	22034	-0-	-1636	-0-	606	1	21409	3	Y	17	37	1	3	8	34
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	533	1	20103	3	Y	15					45
							17	9									
*06	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	587	1	20725	3	Y	14	32	1			27
							15	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	213	1	8044	3	Y	-0-					-0-
*06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	269	1	9510	3	Y	-0-					-0-

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
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	8723	-0-	-4700	-0-	225	1	8488	3	N	9	1	8			53
							10	9									
*06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	373	1	13152	3	N	26	50	1	1	8	28
							29	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	169	1	6372	3	N	2	1	8			23
							2	9									
*06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	179	1	6315	3	N	10	15	1	2	8	16
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	5608	-0-	-716	-0-	493	1	5096	3	N	17	1	8			40
							19	9									
06	6330	X	5499	-0-	-831	-0-	551	1	4939	3	N	8	1	8			47
							9	9									

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
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	9261	-0-	-1620	-0-	269	1	8968	3	N	22	1	8			38
							24	9									
06	9630	X	8344	-0-	-1286	-0-	229	1	8046	3	N	63	87	1	1	8	13
							69	9									

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
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	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	454	1	17109	3	Y	10	22	1	1	8	13
							11	9									
*06	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	522	1	18427	3	Y	2	2	8			13
							2	9									

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
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	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	386	1	14571	3	Y	37	45	1			25
							41	9									
*06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	424	1	14970	3	Y	29	48	1			6
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	197	1	7413	3	N	1					38
							1	9									
*06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	209	1	7388	3	N	9	31	1	5	8	11
							10	9									

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10856	-0-	-552	-0-	512	1	10330	3	Y	13	53	1			20
							14	9									
06	9960	X	9644	-0-	-316	-0-	466	1	9159	3	Y	17					37
							19	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	225	1	8472	3	Y	8	2	8			37
							9	9									
*06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	243	1	8578	3	Y	9	30	1	5	8	11
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	206	1	7765	3	Y	-0-					-0-
*06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	320	1	11280	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1843	-0-	-1009	-0-	87	1	1748	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
06	2760	X	1813	-0-	-947	-0-	88	1	1723	3	Y	2					10
							2	9									

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
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	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	594	1	22408	3	Y	108	115	1			32
							119	9									
*06	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	632	1	22329	3	Y	113	119	1			26
							124	9									

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
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	9645	-0-	-926	-0-	280	1	9344	3	N	19	23	1	1	8	35
							21	9									
06	10230	X	7760	-0-	-2470	-0-	214	1	7527	3	N	17	31	1	1	8	20
							19	9									

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6085	-0-	-53	-0-	156	1	5901	3	N	25	34	1	2	8	33
							28	9									
*06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	166	1	5854	3	N	22	2	8			53
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4561	-0-	-58	-0-	369	1	3811	3	Y	346	96	1	1	8	374
							381	9									
*06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	975	1	5665	3	Y	315	641	1			48
							347	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14648	-0-	-201	-0-	377	1	14231	3	Y	36	43	1	1	8	31
							40	9									
06	14370	X	14277	-0-	-93	-0-	392	1	13850	3	Y	32	49	1	2	8	12
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	326	1	12301	3	N	3	1	8			35
							3	9									
*06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	375	1	13249	3	N	6	15	1	3	8	23
							7	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		14	-0-	14	14	1	1	12	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	T. A.		11	-0-	11	25	1	1	9	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6334	-0-	-889	-0-	164	1	6169	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	7020	X	6551	-0-	-469	-0-	180	1	6371	3	Y	-0-	3	1			-0-

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	268	1	10103	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
*06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	279	1	9839	3	Y	6	10	1			8
							7	9									

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	164	1	6177	3	Y	10	3	8			16
							11	9									
*06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	177	1	6259	3	Y	39	47	1	2	8	6
							43	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5667	-0-	-2021	-0-	212	1	5441	3	Y	13	13	1			29
							14	9									
02	11620	X	8777	-0-	-2843	-0-	267	1	8499	3	Y	10	29	1			10
							11	9									
03	12865	X	9713	-0-	-3152	-0-	254	1	9453	3	Y	5					15
							6	9									
04	12450	X	7796	-0-	-4654	-0-	224	1	7562	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
*05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	324	1	12214	3	Y	5					18
							6	9									
*06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	313	1	11055	3	Y	-0-					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	362	3	Y	11	9	1			18
							12	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	8	20	1			6
							9	9									
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1	256	3	Y	3					9
							3	9									
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	8	1	281	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	3					11
							3	9									
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	-0-					11

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10600	-0-	-591	-0-	397	1	10173	3	Y	27	65	1			18
							30	9									
02	9940	X	9723	-0-	-217	-0-	699	1	9000	3	Y	22	26	1			14
							24	9									
03	10974	X	10869	-0-	-105	-0-	686	1	10159	3	Y	22					36
							24	9									
04	10620	X	10338	-0-	-282	-0-	85	1	10217	3	Y	33	38	1			31
							36	9									
05	10602	X	10212	-0-	-390	-0-	370	1	9821	3	Y	19	12	1			38
							21	9									
06	10530	X	7329	-0-	-3201	-0-	233	1	7084	3	Y	11	8	1			41
							12	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6940	-0-	-965	-0-	6928	3	12	9	N	11	1	8			67
06	7650	X	5718	-0-	-1932	-0-	5711	3	7	9	N	6	52	1			21

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	365	1	13783	3	Y	11	7	1			13
							12	9									
*06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	413	1	14578	3	Y	6	10	1			9
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	3515	-0-	-4886	-0-	131 30	1 9	3354	3	Y	27	37	1	2	8	4
02	7448	X	3181	-0-	-4267	-0-	96 25	1 9	3060	3	Y	23	21	1	4	8	2
03	4836	X	2976	-0-	-1860	-0-	77 22	1 9	2877	3	Y	20	16	1	1	8	5
04	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	83 26	1 9	2793	3	Y	24	14	1	2	8	13
05	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	76 13	1 9	2854	3	Y	12	10	1	1	8	14
*06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	94 33	1 9	3308	3	Y	30	26	1	3	8	15

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	6548	-0-	-5759	-0-	245 19	1 9	6284	3	N	17	1	8			38
02	6916	X	5900	-0-	-1016	-0-	180 3	1 9	5717	3	N	3	1	8			40
03	7657	X	6264	-0-	-1393	-0-	164 4	1 9	6096	3	N	4	1	8			43
04	7410	X	6300	-0-	-1110	-0-	181 19	1 9	6100	3	N	17	34	1	1	8	25
*05	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	264 1	1 9	9967	3	N	1	1	8			25
*06	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	310 3	1 9	10945	3	N	3	1	8			27

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6276	-0-	-1257	-0-	233 68	1 9	5975	3	Y	62	98	1			12
02	6328	X	5772	-0-	-556	-0-	410 86	1 9	5276	3	Y	78	71	1			19
03	6851	X	6335	-0-	-516	-0-	395 94	1 9	5846	3	Y	85					104
04	6480	X	6183	-0-	-297	-0-	50 142	1 9	5991	3	Y	129	147	1			86
05	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	213 83	1 9	5648	3	Y	75	45	1			116
*06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	217 45	1 9	6601	3	Y	41	30	1			127

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
01	7905	X	6807	-0-	-1098	-0-	253 66	1 9	6488	3	Y	60	91	1			10
02	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	468 13	1 9	6023	3	Y	12	19	1			3
03	7192	X	7066	-0-	-126	-0-	446 10	1 9	6610	3	Y	9					12
04	6900	X	4930	-0-	-1970	-0-	40 18	1 9	4872	3	Y	16	19	1			9
*05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	286 11	1 9	7598	3	Y	10	6	1			13
06	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	220 7	1 9	6676	3	Y	6	4	1			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	192	1	7237	3	Y	7	6	1	3	8	7
							8	9									
*06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	196	1	6902	3	Y	16	2	1	4	8	17
							18	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
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	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	393	1	14820	3	Y	6	12	1	1	8	6
							7	9									
*06	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	403	1	14236	3	Y	11	11	1	1	8	5
							12	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3643	-0-	-418	-0-	94	1	3545	3	Y	4	2	1	3	8	-0-
							4	9									
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1	3144	3	Y	17	9	1	7	8	1
							19	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	317	-0-	-117	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	84	-0-	-216	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	475	1	17907	3	Y	9	11	1	1	8	5
							10	9									
06	17970	X	17729	-0-	-241	-0-	488	1	17232	3	Y	8	9	1	1	8	3
							9	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1777	-0-	-1881	-0-	44	1	1647	3	Y	78	66	1	1	8	17
							86	9									
06	3090	X	1672	-0-	-1418	-0-	44	1	1558	3	Y	64	67	1	1	8	13
							70	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7487	-0-	-666	-0-	7445	3	42	9	Y	38	1	8			52
*06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8216	3	39	9	Y	35	2	8			85

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10167	-0-	-63	-0-	261	1	9839	3	N	61	86	1	1	8	56
							67	9									
*06	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	261	1	9219	3	N	61	61	1	1	8	55
							67	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4454	-0-	-351	-0-	115	1	4339	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3722	-0-	-898	-0-	103	1	3619	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	2784	-0-	-3230	-0-	72	1	2704	3	Y	7	16	1	1	8	27
							8	9									
06	5670	X	2569	-0-	-3101	-0-	70	1	2481	3	Y	16	27	1	1	8	15
							18	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	4715	-0-	-121	-0-	410	1	4305	3	Y	-0-					50
06	4350	X	2838	-0-	-1512	-0-	249	1	2577	3	Y	11	27	1	11	8	23
							12	9									

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3799	-0-	-1936	-0-	97	1	3674	3	Y	25					44
							28	9									
06	5550	X	3561	-0-	-1989	-0-	97	1	3438	3	Y	24	1	8			67
							26	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10027	-0-	-1660	-0-	259	1	9756	3	Y	11					20
							12	9									
06	11310	X	9332	-0-	-1978	-0-	257	1	9065	3	Y	9	16	1	1	8	12
							10	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
01	1054	X	504	-0-	-550	-0-	19	1	482	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	364	X	156	-0-	-208	-0-	5	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	X	100	-0-	-117	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	204	-0-	-276	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	205	-0-	-291	-0-	5	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	480	X	185	-0-	-295	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					1

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	150	1	3845	3	N	12	1	8			33
							13	9									
02	4088	X	3743	-0-	-345	-0-	114	1	3626	3	N	3	1	8			35
							3	9									
03	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	110	1	4082	3	N	6	7	1	1	8	33
							7	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	115	1	3900	3	N	1	1	8			33
							1	9									
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	108	1	4086	3	N	8	1	8			40
							9	9									
*06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	114	1	4021	3	N	12	33	1			19
							13	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	4154	X	2165	-0-	-1989	-0-	81	1	2084	3	N	-0-	26	1			71
02	3752	X	2320	-0-	-1432	-0-	71	1	2249	3	N	-0-					71
03	3844	X	2383	-0-	-1461	-0-	62	1	2321	3	N	-0-					71
04	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	59	1	1999	3	N	1	1	8			71
							1	9									
*05	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	52	1	1973	3	N	-0-					71
06	2490	X	1956	-0-	-534	-0-	54	1	1902	3	N	-0-					70

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
01	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	305	1	7808	3	N	33	50	1	2	8	44
							36	9									
02	7896	X	7395	-0-	-501	-0-	225	1	7147	3	N	21	41	1	1	8	23
							23	9									
03	8494	X	6617	-0-	-1877	-0-	173	1	6443	3	N	1	1	8			23
							1	9									
04	7890	X	6886	-0-	-1004	-0-	198	1	6687	3	N	1	1	8			23
							1	9									
*05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	223	1	8406	3	N	1	1	8			23
							1	9									
*06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	232	1	8205	3	N	45	1	8			67
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

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
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	4371	-0-		-248	-0-	112	1	4238	3	Y	19	16	1			22
								21	9									
06	4800	X	3111	-0-		-1689	-0-	85	1	3001	3	Y	23	27	1			18
								25	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

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
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	3293	-0-		-1047	-0-	560	1	2670	3	Y	57	62	1			16
								63	9									
06	4050	X	3354	-0-		-696	-0-	3296	3	58	9	Y	53	53	1			16

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	7410	X	7410	-0-		-0-	-0-	191	1	7215	3	Y	4					12
								4	9									
*06	7235	X	7235	-0-		-0-	-0-	199	1	7029	3	Y	6	13	1			5
								7	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	2854	-0-		-60	-0-	71	1	2693	3	N	82	64	1			58
								90	9									
06	2850	X	1898	-0-		-952	-0-	52	1	1836	3	N	9					67
								10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	338	1	12746	3	Y	11	21	1	2	8	10
							12	9									
*06	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	346	1	12210	3	Y	18	14	1	2	8	12
							20	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	152	1	5737	3	Y	4	48	1			2
							4	9									
*06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	187	1	6616	3	Y	15					17
							17	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	118	1	4441	3	Y	38	34	1			12
							42	9									
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110	1	3899	3	Y	57	59	1			10
							63	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	43	1	1108	3	N	-0-					35
							28	9									
02	1064	X	934	-0-	-130	-0-	28	1	906	3	N	-0-					35
							27	9									
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	N	5					30
							6	9									
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	24	1	856	3	N	-0-					30

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
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	7142	-0-	-298	-0-	184	1	6957	3	N	1	1	8			29
							1	9									
06	7140	X	6927	-0-	-213	-0-	190	1	6724	3	N	12	27	1			14
							13	9									

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
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	68	-0-	-4644	-0-	1	1	47	3	Y	18					35
							20	9									
06	4560	X	3837	-0-	-723	-0-	105	1	3714	3	Y	16					51
							18	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5118	-0-	-1206	-0-	132	1	4972	3	N	13	1	8			70
							14	9									
06	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	156	1	5493	3	N	22	64	1	1	8	27
							24	9									

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
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	6494	-0-	-1225	-0-	561	1	5896	3	Y	34	35	1	2	8	26
							37	9									
06	7830	X	5846	-0-	-1984	-0-	529	1	5306	3	Y	10	8	1	1	8	27
							11	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18566	-0-	-2111	-0-	479	1	18069	3	Y	16	12	1	3	8	5
							18	9									
06	19470	X	18204	-0-	-1266	-0-	500	1	17642	3	Y	56	48	1	2	8	11
							62	9									

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
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	4268	-0-	-1002	-0-	110	1	4158	3	Y	-0-					26
06	5100	X	4502	-0-	-598	-0-	124	1	4378	3	Y	-0-					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
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	18488	-0-	-1042	-0-	723	1	17737	3	N	25	2	8			63
							28	9									
06	18930	X	14055	-0-	-4875	-0-	621	1	13421	3	N	12	61	1	1	8	13
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

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	19887	-0-	-3518	-0-	511	1	19290	3	Y	78	89	1				26
							86	9										
06	21690	X	19186	-0-	-2504	-0-	526	1	18552	3	Y	98	100	1				24
							108	9										

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

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	5176	-0-	-1055	-0-	188	1	4980	3	Y	7	12	1	1	8		11
							8	9										
06	6720	X	5177	-0-	-1543	-0-	165	1	5009	3	Y	3						14
							3	9										

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

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	9857	-0-	-1737	-0-	254	1	9577	3	Y	24	20	1	5	8		6
							26	9										
06	10110	X	10048	-0-	-62	-0-	276	1	9732	3	Y	36	35	1	7	8		-0-
							40	9										

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

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
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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	64	1	2411	3	Y	111	126	1			34
							122	9									
*06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	65	1	2290	3	Y	6	36	1			4
							7	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	305	1	11524	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
*06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	305	1	10777	3	Y	2	1	8			13
							2	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6488	-0-	-1696	-0-	168	1	6320	3	Y	-0-					8
06	7920	X	6335	-0-	-1585	-0-	174	1	6159	3	Y	2					10
							2	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8782	-0-	-487	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
06	8970	X	7508	-0-	-1462	-0-	7508	3			Y	-0-					-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8329	-0-	-1219	-0-	215	1	8093	3	Y	19	13	1	7	8	7
							21	9									
06	8940	X	7722	-0-	-1218	-0-	212	1	7487	3	Y	21	14	1	6	8	8
							23	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14756	-0-	-1705	-0-	381	1	14369	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	15480	X	14006	-0-	-1474	-0-	386	1	13616	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5012	-0-	-878	-0-	129	1	4883	3	N	-0-					27
*06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	152	1	5381	3	N	1					28
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7172	-0-	-268	-0-	260	1	6904	3	Y	7	27	1			34
							8	9									
06	7530	X	5004	-0-	-2526	-0-	159	1	4841	3	Y	4					38
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4733	-0-	-41	-0-	172	1	4560	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5100	X	3695	-0-	-1405	-0-	118	1	3577	3	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					63

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
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	5644	-0-	-773	-0-	145	1	5464	3	Y	32					48
							35	9									
06	6210	X	5475	-0-	-735	-0-	150	1	5299	3	Y	24	40	1			32
							26	9									

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
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	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	210	1	7915	3	Y	10	5	1			8
							11	9									
*06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	215	1	7595	3	Y	7	8	1			7
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	86	1	20353	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
*06	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	147	1	19181	3	Y	9	12	1			8
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

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	15411	-0-	-58	-0-	398	1	15006	3	Y	6	34	1	1	8	23
							7	9									
06	14970	X	14928	-0-	-42	-0-	410	1	14489	3	Y	26	27	1	2	8	20
							29	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

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	4741	-0-	-963	-0-	122	1	4612	3	Y	6	16	1			28
							7	9									
06	5940	X	4677	-0-	-1263	-0-	128	1	4534	3	Y	14	27	1			15
							15	9									

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

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	6925	-0-	-484	-0-	601	1	6310	3	Y	13	1	8			55
							14	9									
06	7350	X	5278	-0-	-2072	-0-	470	1	4807	3	Y	1	39	1	1	8	16
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13335	-0-	-987	-0-	342	1	12917	3	Y	69	40	1			40
							76	9									
06	14430	X	11914	-0-	-2516	-0-	328	1	11563	3	Y	21	54	1			7
							23	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13227	-0-	-2428	-0-	1150	1	12076	3	N	1	1	8			13
							1	9									
06	15420	X	12385	-0-	-3035	-0-	1124	1	11260	3	N	1	1	8			13
							1	9									

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	669	-0-	-788	-0-	3	1	666	3	N	-0-					43
06	1860	X	729	-0-	-1131	-0-	5	1	724	3	N	-0-					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
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	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	307	1	11573	3	Y	4					15
							4	9									
*06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	331	1	11683	3	Y	5	18	1			2
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	13880	-0-	-256	-0-	358	1	13519	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	13680	X	13035	-0-	-645	-0-	359	1	12675	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
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	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	263	1	9918	3	Y	26					40
							29	9									
*06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	211	1	7443	3	Y	24					64
							26	9									

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
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	8671	-0-	-381	-0-	223	1	8414	3	Y	31	1	8			39
							34	9									
06	9180	X	8112	-0-	-1068	-0-	223	1	7863	3	Y	24	37	1	1	8	25
							26	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
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	10349	-0-	-3167	-0-	267	1	10080	3	Y	2	6	1	2	8	9
							2	9									
06	12480	X	10788	-0-	-1692	-0-	297	1	10489	3	Y	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	442	1	16668	3	Y	3					28
							3	9									
*06	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	503	1	17744	3	Y	7					35
							8	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	375	1	14161	3	Y	8	6	1	2	8	4
							9	9									
*06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	436	1	15385	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	303	1	11433	3	Y	15	19	1			8
							17	9									
*06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	316	1	11166	3	Y	7	12	1			3
							8	9									

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	354	1	13344	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*06	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	362	1	12765	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4822	-0-	-2277	-0-	4781	3	41	9	Y	37	123	1			42
06	6870	X	2871	-0-	-3999	-0-	2813	3	58	9	Y	53					95

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6475	-0-	-4	-0-	6475	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5914	-0-	-416	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8007	-0-	-1138	-0-	206	1	7773	3	Y	25					48
							28	9									
06	8580	X	7655	-0-	-925	-0-	210	1	7421	3	Y	22					70
							24	9									

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
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	9600	-0-	-816	-0-	247	1	9328	3	Y	23	32	1	2	8	4
							25	9									
06	9870	X	9084	-0-	-786	-0-	250	1	8808	3	Y	24	18	1	2	8	8
							26	9									

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
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	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	295	1	11137	3	Y	22	12	1			21
							24	9									
*06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	295	1	10426	3	Y	7	13	1			15
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4825	-0-	-1003	-0-	175	1	4648	3	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	5640	X	4105	-0-	-1535	-0-	131	1	3972	3	Y	2	2	8			32
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5060	-0-	-1326	-0-	184	1	4876	3	Y	-0-					33
06	6180	X	4459	-0-	-1721	-0-	142	1	4317	3	Y	-0-					33

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3842	-0-	-405	-0-	139	1	3695	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
06	5550	X	4205	-0-	-1345	-0-	134	1	4068	3	Y	3					16
							3	9									

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9394	-0-	-3471	-0-	9393	3	1	9	N	1	1	8			43
06	12210	X	8952	-0-	-3258	-0-	8952	3			N	-0-					43

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17963	-0-	-2621	-0-	464	1	17486	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
06	19200	X	17003	-0-	-2197	-0-	468	1	16533	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2520	-0-	-1014	-0-	65	1	2455	3	Y	-0-					3
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	76	1	2685	3	Y	1					4
							1	9									

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
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	1402	-0-	-3031	-0-	51	1	1351	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5100	X	3442	-0-	-1658	-0-	110	1	3332	3	Y	-0-					-0-

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
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	5004	-0-	-762	-0-	182	1	4822	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5580	X	3832	-0-	-1748	-0-	122	1	3710	3	Y	-0-					-0-

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
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	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	240	1	9050	3	Y	4					14
							4	9									
*06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	248	1	8760	3	Y	6	15	1			5
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	343	1	12943	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
*06	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	368	1	12996	3	Y	-0-	1	1			9

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	181	1	6823	3	Y	60					86
							66	9									
*06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	181	1	6400	3	Y	4	79	1			11
							4	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	137	1	5163	3	Y	88	86	1	2	8	23
							97	9									
*06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	128	1	4530	3	Y	105	87	1	5	8	36
							116	9									

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
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	2914	-0-	-651	-0-	75	1	2833	3	Y	5	7	1	2	8	13
							6	9									
06	3240	X	2650	-0-	-590	-0-	73	1	2564	3	Y	12	14	1	2	8	9
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

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
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	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-	88	1	3308	3	Y	8	27	1			6
								9	9									
06	2580	X	2120	-0-		-460	-0-	58	1	2043	3	Y	17	21	1			2
								19	9									

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. 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
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	24460	-0-		-3378	-0-	626	1	23611	3	Y	203	205	1	1	8	22
								223	9									
06	25770	X	23402	-0-		-2368	-0-	636	1	22458	3	Y	280	256	1	2	8	44
								308	9									

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. 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
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	495	N	495	-0-		-0-	-0-	36	1	376	3	Y	75	15	1			60
								83	9									
*06	328	N	328	-0-		-0-	-0-	38	1	217	3	Y	66	116	1			10
								73	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	3370	-0-		-288	-0-	277	1	2866	3	Y	206	145	1	2	8	100
								227	9									
06	3420	X	3156	-0-		-264	-0-	445	1	2587	3	Y	113	116	1	1	8	96
								124	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

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	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	354	1	13351	3	Y	9	6	1	2	8	10
							10	9									
*06	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	369	1	13009	3	Y	1					11
							1	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

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	12544	-0-	-1282	-0-	324	1	12207	3	N	12					37
							13	9									
06	12900	X	12137	-0-	-763	-0-	334	1	11789	3	N	13	32	1	3	8	15
							14	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

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	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	486	1	18333	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
*06	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	544	1	19188	3	Y	11	13	1			8
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14115	-0-	-6314	-0-	360	1	13577	3	Y	162	177	1			22
							178	9									
06	18480	X	16355	-0-	-2125	-0-	447	1	15783	3	Y	114	114	1			22
							125	9									

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

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	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	550	1	20759	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*06	21623	X	21623	-0-	-0-	-0-	595	1	21018	3	Y	9	9	1			6
							10	9									

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

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	7018	-0-	-205	-0-	181	1	6817	3	Y	18	15	1			20
							20	9									
06	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	184	1	6507	3	Y	16	22	1			14
							18	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

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	24780	-0-	-6251	-0-	636	1	23992	3	Y	138	141	1			4
							152	9									
06	28830	X	23742	-0-	-5088	-0-	651	1	22984	3	Y	97	95	1			6
							107	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	173	1	6544	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
06	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	175	1	6185	3	Y	16	22	1			16
							18	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11703	-0-	-418	-0-	1015	1	10652	3	Y	33	31	1			39
							36	9									
06	11730	X	10965	-0-	-765	-0-	993	1	9941	3	Y	28					67
							31	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9848	-0-	-816	-0-	254	1	9580	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	9960	X	9472	-0-	-488	-0-	261	1	9196	3	Y	14	18	1			-0-
							15	9									

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19509	-0-	-2284	-0-	727	1	18632	3	Y	136	131	1	9	8	7
							150	9									
02	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	535	1	17030	3	Y	186	140	1	13	8	40
							205	9									
03	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	508	1	18928	3	Y	33	55	1	5	8	13
							36	9									
04	18870	X	18217	-0-	-653	-0-	523	1	17648	3	Y	42	38	1	8	8	9
							46	9									
05	19499	X	18406	-0-	-1093	-0-	473	1	17841	3	Y	84	68	1	5	8	20
							92	9									
06	19050	X	17378	-0-	-1672	-0-	477	1	16845	3	Y	51	47	1	7	8	17
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	20682	-0-	-1080	-0-	772	1	19803	3	Y	97	115	1			8
							107	9									
02	19656	X	18715	-0-	-941	-0-	567	1	18027	3	Y	110	90	1			28
							121	9									
03	21762	X	20569	-0-	-1193	-0-	534	1	19881	3	Y	140	135	1			33
							154	9									
04	21000	X	19618	-0-	-1382	-0-	560	1	18919	3	Y	126	130	1			29
							139	9									
05	20677	X	19722	-0-	-955	-0-	507	1	19125	3	Y	82	85	1	1	8	25
							90	9									
06	20040	X	19064	-0-	-976	-0-	522	1	18434	3	Y	98	92	1			31
							108	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

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
01	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	199	1	5102	3	Y	101	131	1			9
							111	9									
02	4872	X	4385	-0-	-487	-0-	129	1	4112	3	Y	131	111	1			29
							144	9									
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	133	1	4966	3	Y	100	99	1			30
							110	9									
04	5250	X	4808	-0-	-442	-0-	135	1	4557	3	Y	105	79	1			56
							116	9									
*05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	174	1	6580	3	Y	17	56	1			17
							19	9									
*06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	163	1	5752	3	Y	30	40	1			7
							33	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5692	-0-	-632	-0-	212	1	5433	3	Y	43	78	1			14
							47	9									
02	5712	X	5134	-0-	-578	-0-	369	1	4755	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
03	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	357	1	5294	3	Y	5					12
							6	9									
04	5970	X	4312	-0-	-1658	-0-	35	1	4276	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
*05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	264	1	7004	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	5520	X	4120	-0-	-1400	-0-	131	1	3989	3	Y	-0-					-0-

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

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
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	N	102	110	1			37
							112	9									
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	N	-0-					37

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
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	13013	-0-	-2518	-0-	383	1	12594	3	Y	33	72	1			18
							36	9									
06	15030	X	12041	-0-	-2989	-0-	265	1	11745	3	Y	28	30	1			16
							31	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

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	8034	-0-	-1824	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7645	3			Y	-0-					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

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	18002	-0-	-1621	-0-	851	1	17150	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	18480	X	15423	-0-	-3057	-0-	747	1	14675	3	N	1	1	8			25
							1	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

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	25239	-0-	-2599	-0-	652	1	24583	3	N	4					23
							4	9									
06	26250	X	23962	-0-	-2288	-0-	660	1	23296	3	N	5					28
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11475	-0-		-1421	-0-	296	1	11166	3	Y	12	16	1			3
								13	9									
06	12120	X	9567	-0-		-2553	-0-	263	1	9284	3	Y	18	17	1			4
								20	9									

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2719	-0-		-1187	-0-	70	1	2631	3	Y	16	14	1			15
								18	9									
06	3570	X	3364	-0-		-206	-0-	92	1	3254	3	Y	16	22	1			9
								18	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11698	-0-		-2128	-0-	302	1	11395	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	12780	X	11195	-0-		-1585	-0-	308	1	10887	3	Y	-0-					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4964	-0-		-492	-0-	128	1	4817	3	Y	17	11	1			17
								19	9									
06	4980	X	4790	-0-		-190	-0-	132	1	4649	3	Y	8	16	1			9
								9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10411	-0-	-284	-0-	269	1	10133	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
06	10350	X	10307	-0-	-43	-0-	284	1	10021	3	Y	2					12
							2	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7877	-0-	-2198	-0-	203	1	7661	3	Y	12					20
							13	9									
06	9750	X	7504	-0-	-2246	-0-	206	1	7288	3	Y	9	18	1			11
							10	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	193	-0-	-5387	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	945	-0-	-885	-0-	26	1	919	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22397	-0-	-3395	-0-	577	1	21781	3	N	35	34	1	2	8	55
							39	9									
06	24240	X	21194	-0-	-3046	-0-	583	1	20585	3	N	24	44	1			35
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14080	-0-	-1575	-0-	358	1	13490	3	Y	211	273	1			26
							232	9									
06	15030	X	13285	-0-	-1745	-0-	361	1	12752	3	Y	156	158	1			24
							172	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6239	-0-	-209	-0-	160	1	6029	3	Y	45	80	1			9
							50	9									
06	6240	X	6139	-0-	-101	-0-	168	1	5913	3	Y	53	53	1			9
							58	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37814	-0-	-2517	-0-	967	1	36473	3	Y	340	377	1			51
							374	9									
*06	40244	X	40244	-0-	-0-	-0-	1099	1	38805	3	Y	309	299	1			61
							340	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9257	-0-	-1221	-0-	800	1	8401	3	Y	51	47	1			57
							56	9									
06	10170	X	7948	-0-	-2222	-0-	716	1	7217	3	Y	14					71
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11266	-0-	-2033	-0-	291	1	10974	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	12390	X	10995	-0-	-1395	-0-	303	1	10692	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	284	1	10726	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	296	1	10438	3	Y	-0-					4

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12154	-0-	-3811	-0-	313	1	11790	3	Y	46	50	1			26
							51	9									
06	14760	X	12477	-0-	-2283	-0-	343	1	12092	3	Y	38	44	1			20
							42	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13093	-0-	-299	-0-	337	1	12727	3	N	26	23	1	1	8	29
							29	9									
06	12780	X	12256	-0-	-524	-0-	337	1	11904	3	N	14	15	1	2	8	26
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10082	-0-	-1946	-0-	875	1	9182	3	Y	23	33	1			27
							25	9									
06	11580	X	8897	-0-	-2683	-0-	791	1	8096	3	Y	9	8	1			28
							10	9									

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	290	1	10940	3	Y	34	49	1			9
							37	9									
*06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	291	1	10255	3	Y	8	15	1			2
							9	9									

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31271	-0-	-2147	-0-	804	1	30323	3	Y	131	136	1			34
							144	9									
06	32340	X	30722	-0-	-1618	-0-	842	1	29708	3	Y	156	146	1			44
							172	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	222	1	8368	3	Y	30	51	1			12
							33	9									
*06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	213	1	7522	3	Y	44	51	1			5
							48	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12496	-0-	-3345	-0-	323	1	12173	3	Y	-0-					-0-
06	15330	X	13735	-0-	-1595	-0-	378	1	13357	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20723	-0-	-4170	-0-	535	1	20171	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
06	23190	X	19739	-0-	-3451	-0-	543	1	19161	3	Y	32	39	1			6
							35	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11362	-0-	-3146	-0-	293	1	11052	3	Y	15	16	1			13
							17	9									
06	12450	X	10819	-0-	-1631	-0-	297	1	10502	3	Y	18	25	1			6
							20	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	552	1	20836	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*06	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	574	1	20258	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13263	-0-	-160	-0-	342	1	12904	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
06	12990	X	12752	-0-	-238	-0-	351	1	12401	3	Y	-0-	10	1			-0-

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
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	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	212	1	7998	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	197	1	6970	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13845	-0-	-3670	-0-	357	1	13473	3	Y	14	15	1			14
							15	9									
06	15870	X	13083	-0-	-2787	-0-	360	1	12705	3	Y	16	22	1			8
							18	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4273	-0-	-284	-0-	125	1	4130	3	Y	16	26	1	4	8	7
							18	9									
06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-	101	1	4474	3	Y	14	12	1	2	8	7
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15103	-0-	-2195	-0-	390	1	14706	3	N	6					23
							7	9									
06	16140	X	14624	-0-	-1516	-0-	403	1	14221	3	N	-0-					23

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. (I) GAS 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	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	13967	-0-	-1967	-0-	361	1	13600	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	14520	X	13293	-0-	-1227	-0-	366	1	12921	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	38699	-0-	-1322	-0-	998	1	37645	3	Y	51	87	1			20
							56	9									
06	38730	X	37318	-0-	-1412	-0-	1020	1	36020	3	Y	253	210	1			63
							278	9									

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. (I) GAS 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	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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	880	3	Y	112	113	1			17
							123	9									
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	785	3	Y	15	24	1			8
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
06	840	X	287	-0-	-553	-0-	8	1	267	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	234	1	8845	3	Y	45	62	1			18
							50	9									
*06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	233	1	8218	3	Y	8	17	1			9
							9	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16528	-0-	-1917	-0-	423	1	15956	3	Y	135	164	1			15
							149	9									
06	17520	X	15632	-0-	-1888	-0-	427	1	15065	3	Y	127	123	1			19
							140	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24313	-0-	-4114	-0-	626	1	23618	3	Y	63	85	1	3	8	10
							69	9									
06	27090	X	22953	-0-	-4137	-0-	630	1	22245	3	Y	71	66	1	4	8	11
							78	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	305	1	11490	3	Y	81	69	1			17
							89	9									
*06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	304	1	10734	3	Y	64	73	1			8
							70	9									

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
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	6198	-0-	-994	-0-	159	1	5992	3	Y	43	35	1			15
							47	9									
06	6570	X	5767	-0-	-803	-0-	158	1	5570	3	Y	35	50	1			-0-
							39	9									

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
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	4437	-0-	-2228	-0-	704	1	3726	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
06	6900	X	3901	-0-	-2999	-0-	257	1	3637	3	Y	6	6	1			12
							7	9									

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
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	18524	-0-	-665	-0-	476	1	17961	3	Y	79	82	1			19
							87	9									
06	19590	X	16033	-0-	-3557	-0-	439	1	15510	3	Y	76	74	1			21
							84	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	10175	-0-	-303	-0-	260	1	9790	3	Y	114	82	1			41
							125	9									
06	9990	X	9186	-0-	-804	-0-	252	1	8902	3	Y	29	66	1			4
							32	9									

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

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
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	12782	-0-	-331	-0-	373	1	12293	3	Y	105	108	1	2	8	77
							116	9									
06	12480	X	12094	-0-	-386	-0-	266	1	11803	3	Y	23	1	8			99
							25	9									

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

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
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	13537	-0-	-1436	-0-	399	1	13128	3	Y	9	43	1			32
							10	9									
06	13170	X	11918	-0-	-1252	-0-	263	1	11653	3	Y	2					34
							2	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	10059	-0-	-1287	-0-	258	1	9729	3	Y	65	87	1	3	8	23
							72	9									
06	10560	X	9767	-0-	-793	-0-	268	1	9444	3	Y	50	48	1	2	8	23
							55	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	510	1	19224	3	Y	77	60	1	3	8	26
							85	9									
06	20010	X	17748	-0-	-2262	-0-	488	1	17239	3	Y	19	36	1	6	8	3
							21	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46217	-0-	-3662	-0-	1191	1	44932	3	Y	85	68	1			32
							94	9									
06	48150	X	44247	-0-	-3903	-0-	1218	1	43007	3	Y	20	45	1			7
							22	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21392	-0-	-866	-0-	545	1	20544	3	Y	275	235	1			106
							303	9									
06	22500	X	19807	-0-	-2693	-0-	538	1	19003	3	Y	242	311	1			37
							266	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16887	-0-	-1992	-0-	430	1	16214	3	Y	221	192	1			91
							243	9									
06	18270	X	15726	-0-	-2544	-0-	425	1	15003	3	Y	271	319	1			43
							298	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22999	-0-		-1522	-0-	678	1	22309	3	Y	11	84	1	5	8	24
								12	9									
06	24210	X	22060	-0-		-2150	-0-	486	1	21566	3	Y	7	1	8			30
								8	9									

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3591	-0-		-253	-0-	92	1	3464	3	N	32	1	8			60
								35	9									
06	3750	X	2853	-0-		-897	-0-	79	1	2773	3	N	1	1	8			60
								1	9									

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12969	X	12969	-0-		-0-	-0-	381	1	12540	3	N	44	39	1	1	8	63
								48	9									
06	12720	X	12230	-0-		-490	-0-	268	1	11904	3	N	53	50	1	1	8	65
								58	9									

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8769	-0-		-2422	-0-	258	1	8497	3	N	13	3	8			28
								14	9									
06	10830	X	8312	-0-		-2518	-0-	183	1	8121	3	N	7	18	1	1	8	16
								8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25443	-0-	-535	-0-	656	1	24752	3	Y	32	38	1	1	8	34
							35	9									
06	25140	X	24689	-0-	-451	-0-	680	1	23994	3	Y	14	16	1	5	8	27
							15	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34218	X	34218	-0-	-0-	-0-	883	1	33312	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*06	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	896	1	31615	3	Y	3	6	1			3
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14886	-0-	-707	-0-	384	1	14499	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	454	1	16030	3	Y	-0-	1	1			1

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	263	1	9916	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
*06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	285	1	10045	3	Y	49	40	1			15
							54	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	797	1	30062	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
*06	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	811	1	28636	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7649	-0-	-4968	-0-	197	1	7439	3	N	12					27
							13	9									
06	13500	X	6885	-0-	-6615	-0-	189	1	6689	3	N	6	18	1	2	8	13
							7	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2932	-0-	-416	-0-	75	1	2845	3	Y	11	26	1			7
							12	9									
06	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	81	1	2856	3	Y	20	18	1			9
							22	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18072	-0-	-4062	-0-	466	1	17595	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
06	20430	X	16964	-0-	-3466	-0-	467	1	16493	3	Y	4	6	1			4
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

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
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	16346	-0-		-3959		-0-	422	1	15921	3	Y	3	5	1			1
									3	9									
06	18660	X	15580	-0-		-3080		-0-	429	1	15151	3	Y	-0-	1	1			-0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20045	-0-		-2027		-0-	517	1	19495	3	Y	30	1	8			47
									33	9									
06	21000	X	19046	-0-		-1954		-0-	523	1	18451	3	Y	65	87	1	2	8	23
									72	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16733	-0-		-1340		-0-	432	1	16290	3	Y	10	14	1			3
									11	9									
06	17520	X	16545	-0-		-975		-0-	455	1	16078	3	Y	11	11	1			3
									12	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

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
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	26620	-0-		-1559		-0-	685	1	25840	3	N	86	95	1	1	8	37
									95	9									
06	27240	X	25177	-0-		-2063		-0-	691	1	24405	3	N	74	78	1	3	8	30
									81	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24069	-0-	-6094	-0-	621	1	23444	3	Y	4	2	1	2	8	5
							4	9									
06	28020	X	22637	-0-	-5383	-0-	623	1	21988	3	Y	24	13	1	3	8	13
							26	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	890	1	33568	3	Y	61	72	1			17
							67	9									
06	35130	X	32177	-0-	-2953	-0-	886	1	31272	3	Y	17	24	1			10
							19	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24258	-0-	-1658	-0-	626	1	23617	3	N	14	15	1	10	8	16
							15	9									
06	24270	X	22632	-0-	-1638	-0-	623	1	21999	3	N	9					25
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	695	1	26210	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*06	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	817	1	28825	3	Y	-0-	3	1			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16491	-0-	-3070	-0-	426	1	16059	3	N	5					18
							6	9									
06	18060	X	15200	-0-	-2860	-0-	418	1	14771	3	N	10					28
							11	9									

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25314	-0-	-1408	-0-	653	1	24651	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
*06	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	791	1	27934	3	Y	7	11	1			9
							8	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27273	-0-	-6486	-0-	703	1	26528	3	Y	38	28	1	2	8	25
							42	9									
06	31230	X	25600	-0-	-5630	-0-	704	1	24866	3	Y	27	31	1	2	8	19
							30	9									

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24924	-0-	-3751	-0-	643	1	24268	3	Y	12	10	1	2	8	12
							13	9									
06	26550	X	23957	-0-	-2593	-0-	660	1	23288	3	Y	8	11	1	2	8	7
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18514	-0-	-5077	-0-	478	1	18032	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	21480	X	16057	-0-	-5423	-0-	442	1	15615	3	Y	-0-	1	1			1

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22316	-0-	-3786	-0-	576	1	21727	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
06	24150	X	20909	-0-	-3241	-0-	576	1	20327	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28125	-0-	-3247	-0-	726	1	27380	3	Y	17	23	1			12
							19	9									
06	29850	X	26694	-0-	-3156	-0-	735	1	25946	3	Y	12	16	1			8
							13	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27190	-0-	-5825	-0-	701	1	26433	3	Y	51	38	1			37
							56	9									
06	30690	X	25584	-0-	-5106	-0-	704	1	24844	3	Y	33	40	1			30
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22290	-0-	-805	-0-	575	1	21704	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	22350	X	21502	-0-	-848	-0-	592	1	20910	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
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	38957	-0-	-4970	-0-	1006	1	37934	3	N	15	21	1	1	8	17
							17	9									
06	41310	X	36700	-0-	-4610	-0-	1011	1	35680	3	N	8					25
							9	9									

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	380	1	14327	3	Y	25	32	1			21
							28	9									
06	13830	X	13709	-0-	-121	-0-	377	1	13304	3	Y	25	21	1			25
							28	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	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 #: 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
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	28139	-0-	-9805	-0-	725	1	27352	3	N	56	83	1			8
							62	9									
06	34380	X	24508	-0-	-9872	-0-	673	1	23765	3	N	64	63	1			9
							70	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50375	X	36437	-0-	-13938	-0-	1364	1	34965	3	N	98	118	1			17
							108	9									
02	42168	X	30936	-0-	-11232	-0-	940	1	29905	3	N	83	91	1			9
							91	9									
03	43555	X	32370	-0-	-11185	-0-	844	1	31441	3	N	77	47	1			39
							85	9									
04	39750	X	29607	-0-	-10143	-0-	849	1	28674	3	N	76	78	1			37
							84	9									
*05	38471	X	29267	-0-	-9204	-0-	754	1	28460	3	N	48	79	1			6
							53	9									
06	35250	X	27234	-0-	-8016	-0-	749	1	26431	3	N	49	50	1			5
							54	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	35091	-0-	-900	-0-	1315	1	33715	3	N	55	69	1			25
							61	9									
02	35252	X	30219	-0-	-5033	-0-	919	1	29245	3	N	50	38	1			37
							55	9									
03	39029	X	31524	-0-	-7505	-0-	823	1	30650	3	N	46	58	1			25
							51	9									
04	37770	X	28989	-0-	-8781	-0-	833	1	28124	3	N	29	31	1			23
							32	9									
*05	37169	X	28526	-0-	-8643	-0-	736	1	27757	3	N	30	44	1			9
							33	9									
06	33960	X	26576	-0-	-7384	-0-	731	1	25804	3	N	37	29	1			17
							41	9									

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48639	X	38454	-0-	-10185	-0-	1442 36	1 9	36976	3	Y	33	36	1			11
02	40908	X	32840	-0-	-8068	-0-	1000 28	1 9	31812	3	Y	25	32	1			4
03	44299	X	34322	-0-	-9977	-0-	896 35	1 9	33391	3	Y	32	26	1			10
04	41070	X	31628	-0-	-9442	-0-	909 25	1 9	30694	3	Y	23	21	1			12
05	40548	X	31568	-0-	-8980	-0-	815 17	1 9	30736	3	Y	15	13	1			14
06	37200	X	28902	-0-	-8298	-0-	795 25	1 9	28082	3	Y	23	32	1			5

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70528	X	70528	-0-	-0-	-0-	2647 19	1 9	67862	3	N	17	17	8			60
02	59976	X	58979	-0-	-997	-0-	1797 26	1 9	57156	3	N	24	34	1	13	8	37
03	62310	X	58792	-0-	-3518	-0-	1537 6	1 9	57249	3	N	5	4	8			38
04	68250	X	51058	-0-	-17192	-0-	1468 7	1 9	49583	3	N	6	4	8			40
05	70525	X	46688	-0-	-23837	-0-	1205 24	1 9	45459	3	N	22	5	8			57
06	68250	X	40825	-0-	-27425	-0-	1124 4	1 9	39697	3	N	4	4	8			57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		259036	-0-	259036	560472	9717 164	1 9	249155	3	N	149	217	1	8	8	42
02	718341	X	157869	-0-	-560472	-0-	4808 130	1 9	152931	3	N	118	108	1	17	8	35
03	350703	X	152461	-0-	-198242	-0-	3984 64	1 9	148413	3	N	58	45	1	6	8	42
04	339390	X	112912	-0-	-226478	-0-	3245 62	1 9	109605	3	N	56	37	1	11	8	50
05	350703	X	115142	-0-	-235561	-0-	2971 81	1 9	112090	3	N	74	83	1	6	8	35
06	250680	X	95264	-0-	-155416	-0-	2624 20	1 9	92620	3	N	18	32	1	7	8	14

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

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 3	1 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 2	1 9	3176	2	N	2	2	8			42
06	3900	X	2477	-0-	-1423	-0-	163 3	1 9	2311	2	N	3	3	8			42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

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
06	2280	N	1393	-0-	-887	-0-	91 1	1 9	1301	2	N	1	1	8			38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	184	1	2858	2	N	-0-					21
02	2800	X	2272	-0-	-528	-0-	139	1	2132	2	N	1	1	8			21
							1	9									
03	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	136	1	2205	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	144	1	2263	2	N	1	1	8			21
							1	9									
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	178	1	2657	2	N	1	1	8			21
							1	9									
*06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	172	1	2442	2	N	1	1	8			21
							1	9									

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

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
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					26

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

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
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			Y	-0-					26

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

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
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					26

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

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
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					26

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

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
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	426	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	155	1	772	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

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
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

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
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

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-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	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
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-
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	131	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
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-
06	1050	N	597	-0-	-453	-0-	91	1	506	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	97	1	542	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
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-
06	1140	N	793	-0-	-347	-0-	133	1	660	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
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-
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	89	1	501	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	48	1	267	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
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
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	109	1	610	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
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-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	61	1	306	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	97	1	483	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
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
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	68	1	381	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
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
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	116	1	648	2	N	-0-					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	N	1031	-0-	-1159	-0-	1031	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
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									
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	201	1	1122	2	N	-0-					156

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
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
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	N	39					45
							43	9									

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
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-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	19	1	108	2	N	43					43
							47	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	Y	-0-					4
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	22	1	1928	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-			-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-			-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
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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	91	1	1050	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	43	1	1056	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	11	1	763	2	Y	-0-			6
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	9	1	799	2	Y	-0-			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
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	10	1	254	2	Y	-0-			-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	13	1	972	2	Y	-0-			2
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	11	1	984	2	Y	-0-			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	6	1	455	2	Y	-0-					2
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	111	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-					3
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	47	1	1161	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	149	1	1712	2	Y	-0-					3
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	Y	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	9	1	678	2	Y	-0-					19
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	8	1	671	2	Y	-0-					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	Y	-0-					3
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	24	1	583	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	841	2	Y	-0-					6
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	8	1	755	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	145	1	1664	2	Y	-0-					3
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	55	1	1353	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	13	1	972	2	Y	-0-					16
06	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	13	1	1192	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	16	1	1127	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	12	1	1086	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					1
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					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
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					2
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	28	1	680	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	-0-					1
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					1
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	9748		-0-	-0-	-9748	-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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	498	1	188	3	N	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	679	1	131	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	1798	X	1675	-0-	-123	-0-	930	1	728	2	N	15	180	1			72
							17	9									
02	1624	X	1525	-0-	-99	-0-	840	1	668	2	N	15					87
							17	9									
03	1767	X	1655	-0-	-112	-0-	930	1	711	2	N	13					100
							14	9									
04	1710	X	1611	-0-	-99	-0-	900	1	694	2	N	15					115
							17	9									
*05	1767	X	1636	-0-	-131	-0-	930	1	693	2	N	12					127
							13	9									
*06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	900	1	740	2	N	15					142
							17	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

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	3001	-0-	-629	-0-	2995	3	6	9	N	5					26
05	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3143	3	4	9	N	4					30
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					30

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY		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

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		3621	-0-	3621	52954	3606	3	15	9	N	14					201
05	DLQ G-10		3458	-0-	3458	56412	3450	3	8	9	N	7					208
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56412					N	NO RPT					208

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					141
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					141
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	1167	-0-	-3762	-0-	320 7	1 9	840	2	N	6					106
02	4424	X	348	-0-	-4076	-0-	338	1	10	9	N	9					115
03	4650	X	367	-0-	-4283	-0-	349	1	18	9	N	16	8	8			123
04	4470	X	232	-0-	-4238	-0-	213	1	19	9	N	17	9	8			131
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	560 28	1 9	2940	2	N	25	18	8			138
06	1140	X	187	-0-	-953	-0-	181	1	6	9	N	5					143

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	2	19	9	N	17					140
06	2100	X	315	-0-	-1785	-0-	315	2			N	-0-					140

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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

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
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06		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

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
06	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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

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
06	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

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
06	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

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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					53
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

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-
06	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

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
06	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
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
06	1320	#	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					35
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					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

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
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
06	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

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
06	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

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
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4270	2	74	9	Y	67	180	1					85

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	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

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											
06	3060	#	2331	-0-	-729	-0-	57	1	2271	2	N	3							121
							3	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	14B2 EXT	23	-0-	23 B	23	4 1	1 9	18	3	Y	1	1	1			-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1566	3	Y	61	63	1			51
								67	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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-
*06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	3	1	13	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

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									
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	B	-0-	617	1	3058	3	Y	121	115	1			98
								133	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

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									
06	3000	X	2443	-0-	-557	B	-0-	408	1	2020	3	N	14					81
								15	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
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									
06	4860	X	4544	-0-	-316 B	-0-	759	1	3764	3	N	19					182
							21	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
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									
06	3810	X	3523	-0-	-287 B	-0-	590	1	2921	3	N	11					49
							12	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
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
06	150	X	22	-0-	-128 B	-0-	3	1	19	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
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-
06	810	N	520	-0-	-290	-0-	88	1	432	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
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-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-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
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	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	322	1	2728	3	N	19					142
							21	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					142

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

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
06	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

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
06	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

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-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
	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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	92	1	123	2	N	-0-					60
*	04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	91	1	52	2	N	-0-					60
*	05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	63	1	25	2	N	-0-					60
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	-0-	-147	-0-	71	1	92	2	N	-0-					78
04	300	X	108	-0-	-192	-0-	69	1	39	2	N	-0-					78
05	186	X	67	-0-	-119	-0-	47	1	20	2	N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	861	-0-	-441	-0-	371	1	490	2	N	-0-					143
04	660	X	575	-0-	-85	-0-	366	1	209	2	N	-0-					143
05	682	X	354	-0-	-328	-0-	252	1	102	2	N	-0-					143
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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-
06	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
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	3191	-0-	-126	-0-	492	1	2699	3	N	-0-					38
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
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	566	-0-	-54	-0-	87	1	479	3	N	-0-					115
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	549	1	725	2	N	-0-					147
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	539	1	310	2	N	-0-					147
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	374	1	150	2	N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	153	1	203	2	N	-0-					35
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	151	1	86	2	N	-0-					35
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	104	1	42	2	N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	61	1	80	2	N	-0-					12
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	2	N	-0-					12
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253	7			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	203	1	775	2	Y	499	622	1			180
							549	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	492	1	535	2	Y	43	54	1			16
							47	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	525	1	141	9	Y	128	159	1			47

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	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-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	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
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-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	529	1	2023	2	Y	19	23	1			7
							21	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

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-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	34	1	130	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	239 26	1 9	538	2	N	24					162
02	1120	N	329	-0-	-791	-0-	13 9	1 9	307	2	N	8					170
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	560 31	1 9	484	2	N	28					198
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	341 44	1 9	488	2	N	40					238
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	221 10	1 9	121	2	N	9					247
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					247

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	310 22	1 9	1808	2	N	20					172
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	280 24	1 9	1740	2	N	22					194
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	310 14	1 9	2342	2	N	13	184	1			23
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	300 6	1 9	2295	2	N	5					28
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	310 6	1 9	2030	2	N	5					33
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	300 15	1 9	1949	2	N	14					47

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	123	1			35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3844	#	1704	-0-	-2140	-0-	312	1	1392	2	N	-0-					164
02	3696	#	2247	-0-	-1449	-0-	336	1	1910	2	N	1					165
							1	9									
03	4092	#	2495	-0-	-1597	-0-	360	1	2133	2	N	2					167
							2	9									
04	3960	#	3349	-0-	-611	-0-	360	1	2972	2	N	15					182
							17	9									
05	2480	#	2103	-0-	-377	-0-	312	1	1780	2	N	10					192
							11	9									
06	2400	#	1794	-0-	-606	-0-	216	1	1578	2	N	-0-					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
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-
06	810	N	400	-0-	-410	-0-	287	1	113	2	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	5			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	128	1	1511	2	Y	3					16
							3	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2220	X	2150	-0-	-70	-0-	167	1	1976	2	Y	6					17
							7	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	28	1	326	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
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
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	80	1	946	2	Y	2					16
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	117	1	1382	2	Y	3					14
							3	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	858	2	Y	2					16
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1173	2	Y	2					13
							2	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

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									
06	6180	X	3421	-0-	-2759	-0-	523	1	2798	2	Y	91					165
							100	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

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
06	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	228	1	2697	2	Y	8					21
							9	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
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									
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	573	2	Y	1					83
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	252	1	1351	2	Y	9					52
							10	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
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									
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	434	1	2321	2	Y	15					92
							17	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
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
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1035	2	Y	2					13
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	195	1	1043	2	Y	7					29
							8	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	1					17
							1	9									

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	179	1	541	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
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	517	-0-	-41	-0-	33	1	349	2	N	-0-					46
							135	3									
*06	570	N	502	-0-	-68	-0-	32	1	346	2	N	-0-	44	1	1	6	-0-
							124	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

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									
06	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	78	1	851	2	N	-0-					-0-
							304	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

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
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
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					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
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-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					62

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					3

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					5

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	239 7	1 9	1177	2	Y	6	3	1			4
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	116 8	1 9	1067	2	Y	7	8	1			3
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
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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 6	1 9	1112	2	Y	5	4	1			1
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	1236	2	Y	8	9	1			-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	53 6	1 9	1217	2	Y	5	5	1			-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	316	1	2352	2	Y	41					54
							45	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					54

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

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	3543	-0-	-363	-0-	416	1	3094	2	Y	30					57
							33	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	748 113	1 9	3682	2	Y	103	59	1			79
02	4060	X	3943	-0-	-117	-0-	374 129	1 9	3440	2	Y	117	128	1			68
03	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	639 131	1 9	3370	2	Y	119	102	1			85
04	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	158 206	1 9	3805	2	Y	187	221	1			51
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	177 142	1 9	4021	2	Y	129	113	1			67
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					67

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
01	10292	X	9710	-0-	-582	-0-	1629 67	1 9	8014	2	Y	61	35	1			46
02	9296	X	8098	-0-	-1198	-0-	787 75	1 9	7236	2	Y	68	75	1			39
03	10168	X	9175	-0-	-993	-0-	1453 59	1 9	7663	2	Y	54	46	1			47
04	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	334 94	1 9	8010	2	Y	85	100	1			32
05	9610	X	8273	-0-	-1337	-0-	345 64	1 9	7864	2	Y	58	51	1			39
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	97 6	1 9	1141	2	Y	5					68
02	1428	N	1102	-0-	-326	-0-	164 6	1 9	932	2	Y	5	10	1			63
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	246 10	1 9	1234	2	Y	9					72
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	156 10	1 9	1257	2	Y	9	17	1			64
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172 8	1 9	1281	2	Y	7					71
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					71

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
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 20	1 9	1821	2	Y	18					21
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	220 6	1 9	1764	2	Y	5					26
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	254 2	1 9	1892	2	Y	2	26	1			2
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
06	16230	X	12960	-0-	-3270	-0-	3759	2	9201	99	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
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-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	64	1	26	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	16	1	8	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-	1901	1	1354	2	Y	-0-					2
06	3180	X	840	-0-	-2340	-0-	555	1	285	2	Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

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									
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	600	1	2387	3	N	98	185	1			53
							108	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

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	9548	-0-	-899	-0-	506	1	8530	2	Y	465	402	1			276
							512	9									
06	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	527	1	8251	2	Y	444	446	1			274
							488	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

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
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	2	Y	381	381	1			-0-
							419	9									
*06	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1539	2	Y	336	336	1			-0-
							370	9									

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	3140	-0-	673	4248	104	1	1373	2	Y	1512	1624	1			160
							1663	9									
06	2467	X	3207	-0-	740	4988	91	1	1352	2	Y	1604	1458	1			306
							1764	9									

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	901	1	12501	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
*06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	914	1	11966	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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 #	24518	-0-	-13674	-0-	465	1	23340	2	N	648	727	1			65
						713	9									
06	31950 #	25890	-0-	-6060	-0-	465	1	24740	2	N	623	537	1			151
						685	9									

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

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-
06	14B DENY	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

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
06	37050 #	33993	-0-	-3057	-0-	33772	3	221	9	Y	201	169	1			121

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
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									
06	6060	#	5184	-0-	-876	-0-	371	1	4799	3	Y	13	11	1			5
							14	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

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-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	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

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-
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	32	1	409	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

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-
06	540	#	477	-0-	-63	-0-	477	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	5			N	-0-					-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

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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1050	1	28	3	N	-0-					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2400	N	456	-0-	-1944	-0-	453	2	3	9	N	3	3	8			296

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
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									
06	4770	X	3014	-0-	-1756	-0-	578	1	2423	2	Y	12	189	1			143
							13	9									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

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
06	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	2112	2	2	9	N	2	2	8			125

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

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
06	1680	N	749	-0-	-931	-0-	749	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	3750	X	2794	-0-	-956	-0-	2768	2	26	9	Y	24	40	1			7

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

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
06	6630	X	5758	-0-	-872	-0-	5729	2	29	9	Y	26	44	1			7

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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
06	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

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									
*06	3510	#	3245	-0-	-265	-0-	578	1	2622	2	N	41					128
							45	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
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
06	1260	#	512	-0-	-748	-0-	92	1	420	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
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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	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
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
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	74490	X	59894	-0-	-14596 B	-0-	59199	3	695	9	Y	632	527	1			173

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
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
06	141240	X	94068	-0-	-47172 B	-0-	93704	3	364	9	Y	331	379	1			124

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

QUINTO CREEK 73830 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HINZE WELL #: 1 RRCID -> 280865 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5485 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5963	-0-	5963	5963	5779	2	184	9	N	167	184	1			138
06	0		5588	-0-	5588	11551	5463	2	125	9	N	114	174	1			78

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2004	2	9	9	N	8					62

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

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	1907	-0-	-463	-0-	1907	2			N	-0-					111
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					111
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1200		355	-0-	-845	-0-	52	1	303	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	244	1	561	2	Y	-0-					81

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
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									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	26	1	59	2	Y	-0-					36

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	126	1	289	2	Y	-0-					56

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

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-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	135	1	777	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

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-
*06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	413	1	2377	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

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-
06	T. A.		1537	-0-	1537	3918	61	1	1476	2	N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	537	-0-	-269	-0-	23	1	514	3	N	-0-			-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	453	-0-	-322	-0-	19	1	434	3	N	-0-			-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	723	-0-	-207	-0-	31	1	692	3	N	-0-			8
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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
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	1238	-0-	-157	-0-	53	1	1185	3	N	-0-			8
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	513	-0-	-45	-0-	22	1	491	3	N	-0-					10
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-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
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	898	X	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	3	N	-0-					15
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
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	1445	-0-	-74	-0-	62	1	1375	3	N	7					25
							8	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					25

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	108	1	2418	3	N	-0-					8
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					8

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
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	225	-0-	-519	-0-	10	1	215	3	N	-0-			5
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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
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	577	-0-	-136	-0-	25	1	552	3	N	-0-			10
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
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	1004	-0-	-50	-0-	43	1	961	3	N	-0-			8
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	317	-0-	-551	-0-	14	1	303	3	N	-0-			8
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-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
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-
06	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
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-
06	1440	#	1493	-0-	53 B	-43135	570	1	923	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
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-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-14314					N	NO RPT					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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									
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	547	1	417	2	Y	4					11
							4	9									

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	X	243	-0-	-387	-0-	138	1	105	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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
06	1890	X	496	-0-	-1394	-0-	281	1	215	2	Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2400	X	333	-0-	-2067	-0-	189	1	144	2	Y	-0-					3

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

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	13241	13241	-0-	-0-	-0-	2176	1	11023	3	Y	38	38	0			-0-
						42	9									
06	8400	10032	-0-	1632	1632	10008	3	24	9	Y	22	22	0			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

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	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1588	3	216	9	Y	196	196	0			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

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	2479	-0-	-187	-0-	359	1	1821	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
06	DLQ G-10		2136	-0-	2136	2136	1888	3	248	9	Y	225	225	0			-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	6287	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					7
06	4920	-0-	-0-	-4920	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
06	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
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									
06	420	X	266	-0-	-154	-0-	17	1	246	2	N	3	3	1			10
							3	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					51

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					63

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2081	3	39	9	N	35					88
*06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2816	3	26	9	N	24					112

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1887	-0-	-748	-0-	1846	3	41	9	N	37	3	8			112
06	2550	X	2460	-0-	-90	-0-	2384	3	76	9	N	69	141	1			40

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
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
06	1950	N	573	-0-	-1377	-0-	551	2	22	9	Y	20	36	1			18

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
06	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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (800) //CONT.// 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	4050		1992	-0-	-2058	-0-	259	1	1730	3	N	3					96
							3	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
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

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
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

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
06	210	X	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

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
*06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					141

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

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
*06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					119

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

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
06	1380	X	605	-0-	-775	-0-	605	2			Y	-0-					35

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	1320	X	1008	-0-	-312	-0-	1008	2		N	-0-					100

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

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-
06	1950	X	1203	-0-	-747	-0-	1203	2		Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

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-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2310	X	1566	-0-	-744	-0-	1553	2	13	9	Y	12					85

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

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-
*06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	383	-0-	383	555	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	2	N	-0-					84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	2	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
06	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
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	2	N	-0-					-0-
06	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
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	147	1	562	2	N	-0-					-0-
06	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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	177	-0-	177	763	11	1	166	2	N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	763					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	149	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1170	#	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	27	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	900	N	445	-0-	-455	-0-	90	1	337	3	Y	16					75
							18	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1140	N	737	-0-	-403	-0-	149	1	559	3	Y	26					94
							29	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	2880	#	3006	-0-	126	B	-4649	283	1	2723	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

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-
06	150	#	49	-0-	-101	B	-1456	5	1	44	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
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-
06	270	N	152	-0-	-118	-0-	14	1	138	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37 206	1 9	456	3	Y	187	185	0			19
02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	25 178	1 9	328	3	Y	162	163	0			18
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	24 211	1 9	544	3	Y	192	189	0			21
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	54 174	1 9	558	3	Y	158	161	0			18
05	713	#	446	-0-	-267	-0-	23 200	1 9	223	3	Y	182	179	0			21
06	750	#	242	-0-	-508	-0-	6 178	1 9	58	3	Y	162	164	0			19

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	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

RINCON (H- 7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. 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
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-
06	450	X	443	-0-	-7	-0-	41	1	402	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	222	1	2141	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
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-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	135	1	1302	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	16	1	150	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	160	1	1539	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	T. A.		5	-0-	5	78	1	1	4	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

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-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	102	1	978	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		1107	-0-	1107	1107	84 6	1 9	1017	3	Y	5	5	0			-0-
02	T. A.		444	-0-	444	1551	30 22	1 9	392	3	Y	20	18	0			2
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-
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61 55	1 9	739	3	Y	50	45	0			5
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-
06	720	N	68	-0-	-652	-0-	7	1	61	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
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-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	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
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-
06	900	N	231	-0-	-669	-0-	22	1	209	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

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									
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	254	1	2443	3	Y	332	328	0			38
							365	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	12	0			3

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	8970	X	155	-0-	-8815	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 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
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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	130	1	1246	3	Y	8	7	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

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-
*06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	490	1	4713	3	Y	22	20	0			2
							24	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

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-
06	INJECT	-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. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	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

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									
*06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	590	1	5664	3	Y	53	51	0			8
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

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-
06	5280	X	4676	-0-	-604	-0-	440	1	4236	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

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-
*06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	362	1	3480	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	37657	X	9711	-0-	-27946	-0-	911	1	8754	3	Y	42	42	0			4
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	751	-0-	-299	-0-	71	1	680	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	38	1	366	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	84	1	808	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
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									
06	4350	X	3369	-0-	-981	-0-	314	1	3023	3	N	29	32	0			1
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

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-
06	7500	X	2979	-0-	-4521	-0-	281	1	2698	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

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-
06	2670	X	1927	-0-	-743	-0-	181	1	1745	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

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-	23	7			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3	3	7				56
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-	42	0				14

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
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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-	18	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

	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
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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

	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
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	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

	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
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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	6	7			12
*06	3000	N	3135	-0-	135	135	3135	2			N	-0-					12

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-	5	7			90
*06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					90

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

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	7			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

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	7			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

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	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					188
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	138	0	7	3	43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	7			4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

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	56	-0-	56	56	56	2			N	-0-	86	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	81	0	1	3	23

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

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	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					16
*06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					16

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					43
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					43

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	452	-0-	-540	-0-	452	2			N	-0-	1	7			54
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					54

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					57
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					57

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

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	-0-	-0-	-3038	-0-					N	23					133
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	16	104	1			45

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	20	7			57
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					57

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

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-
06	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

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									
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	63	1	899	2	N	-0-					148

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	270	1	14237	2	Y	418	426	1			16
							460	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

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									
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	10	1	543	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

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									
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	8	1	428	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

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-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

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
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

01	465	N	64	-0-	-401	-0-	3	1	48	2	Y	12	12	1			28
							13	9									
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	1	1941	2	Y	442	443	2			27
							486	9									
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	52	1	2721	2	Y	453	460	1			20
							498	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

	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
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									
*06	3000	N	2969	-0-	-31	720	55	1	2905	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

	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
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
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	15	1	783	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	9	1	478	2	Y	-0-					3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	X	406	-0-	-314	-0-	8	1	398	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	2013	2	Y	28	28	1			1
						31	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	770	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

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-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1185	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

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
06		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

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									
06	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	38	1	2007	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

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
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	2			Y	-0-	5	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 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
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									
06	4350	X	3806	-0-	-544	-0-	70	1	3694	2	Y	38	39	1			3
							42	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

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									
*06	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	278	1	14674	2	Y	20	20	1			77
							22	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

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									
06	15960	X	5926	-0-	-10034	-0-	90	1	4741	2	Y	995	1012	1			41
							1095	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	19	1	1026	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

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
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									
*06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	326	1	17153	2	Y	961	978	1			24
							1057	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12480	X	7210	-0-	-5270	-0-	131	1	6897	2	Y	165	168	1			66
							182	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	43	1	2285	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

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
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

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-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	480 #	360	-0-	-120	-0-	360	2		N	-0-			-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH //CONT.// 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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
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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	147	1	1410	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

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
*06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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

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	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

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-
06	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) //CONT.// 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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

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
06	1980 X	1523	-0-	-457	-0-	1523	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

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-
06	2220 N	1812	-0-	-408	-0-	1812	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2010	X	1685	-0-	-325	-0-	182	1	1437	3	Y	60	72	1			15
							66	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4110	X	1295	-0-	-2815	-0-	144	1	1140	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	1287	2	2	9	N	2					89

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	935	1	19153	2	Y	424	427	0				30
							466	9										
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	828	1	17136	2	Y	238	248	0				20
							262	9										
03	19778	X	18054	-0-	-1724	-0-	822	1	16954	2	Y	253	253	0				20
							278	9										
04	19170	X	18253	-0-	-917	-0-	845	1	16993	2	Y	377	377	0				20
							415	9										
*05	19809	X	17427	-0-	-2382	-0-	780	1	16222	2	Y	386	381	7				25
							425	9										
06	19170	X	15482	-0-	-3688	-0-	725	1	14409	2	Y	316	319	0				22
							348	9										

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

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	3102	-0-	-742	-0-	142	1	2960	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	142	1	2824	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67	-0-	-1359	-0-	41	2	26	9	N	24					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	-0-	21	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	262	1	5373	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	244	1	5048	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	257	1	5305	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	280	1	5627	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	311	1	6470	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5856	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

01	744	X	136	-0-	-608	-0-	6 1 9	1	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	183	-0-	-282	-0-	8 6	1 9	169	2	Y	5	5	7			-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

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	3100	N	7273	-0-	4173	4173	7273	2			N	-0-					122
*06	3000	N	4590	-0-	1590	5763	4590	2			N	-0-					122

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
01	4247	X	14	-0-	-4233	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	22	-0-	-1118	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	233	216	0			17

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3285	-0-	-1055	-0-	149	1	3055	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
02	3304	X	2958	-0-	-346	-0-	134	1	2777	2	Y	43	44	0			4
							47	9									
03	3658	X	3094	-0-	-564	-0-	141	1	2901	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
04	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	136	1	2740	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	158	1	3273	2	Y	77	76	7			5
							85	9									
*06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	155	1	3080	2	Y	63	64	0			4
							69	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	244	1	4998	2	Y	66	68	0			5
							73	9									
02	6104	X	5656	-0-	-448	-0-	258	1	5350	2	Y	44	45	0			4
							48	9									
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	373	1	7692	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
04	6540	X	6083	-0-	-457	-0-	284	1	5716	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
*05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	420	1	8744	2	Y	77	76	7			5
							85	9									
*06	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	430	1	8539	2	Y	63	64	0			4
							69	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	990	1	20588	2	Y	40	43	7			3
							44	9									
*06	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	984	1	19562	2	Y	36	36	0			3
							40	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	226	1	4716	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*06	4920	X	4159	-0-	-761	-0-	199	1	3942	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	25	7			87
*06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					87

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
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	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-	14	7			98
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					98

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

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	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-					58
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					58

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	1	7			7
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					7

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

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	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	48	49	7			3
06	4980	X	3079	-0-	-1901	-0-	145	1	2890	2	Y	40	40	0			3
							44	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	7	7			68
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					68

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	2	19	9	N	17	59	7			21
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	954	2	17	9	N	15					36

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
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	623	-0-	-1051	-0-	613	2	10	9	N	9	172	7			19
06	1620	X	350	-0-	-1270	-0-	350	2			N	-0-					19

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	557	1	11599	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	527	1	10472	2	Y	44	44	0			3
							48	9									

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
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	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					173
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					173

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	4018					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1297	-0-	1297	5315	62	1	1235	2	Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2060	-0-	-699	-0-	2053	2	7	9	N	6	123	1			70
06	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2581	2	88	9	N	80					150

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

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	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	563	1	11715	2	Y	90	90	0			6
							99	9									
*06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	542	1	10777	2	Y	75	76	0			5
							83	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

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.		28	-0-	28	28	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

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	3434	-0-	-3014	-0-	156	1	3256	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	5070	X	3091	-0-	-1979	-0-	147	1	2926	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	127	1	2656	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
06	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	115	1	2288	2	Y	44	44	0			3
							48	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

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	5119	-0-	-2321	-0-	235	1	4884	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	529	-0-	-6671	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					62

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

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
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	Y	5					132

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

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
06	1200	N	319	-0-	-881	-0-	319	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

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-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

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-
06	930	X	365	-0-	-565	-0-	41	1	324	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6) //CONT.// 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-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

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-
06	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

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-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-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

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-
06	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
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	6820		5550	-0-	-1270	30790	706 235	1 4	4609	3	Y	-0-					-0-
06	6360	# NO RPT		-0-	-6360	24430					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

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-
06	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

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-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

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	3481	-0-	-890	-0-	443 147	1 4	2891	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	777	-0-	-1362	-0-	94	1	653	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	1932	X	738	-0-	-1194	-0-	100	1	589	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
03	2139	X	854	-0-	-1285	-0-	86	1	749	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	76	1	530	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	557	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	13	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	14	3	Y	-0-					-0-
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.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8					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
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	461 147	1 4	3217 37	3 9	Y	34	32	1			4
02	3080	X	2922	-0-	-158	-0-	392 193	1 4	2311 26	3 9	Y	24	25	1			3
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	308 67	1 4	2690 29	3 9	Y	26	27	1			2
04	4500	X	2557	-0-	-1943	-0-	312 19	1 4	2198 28	3 9	Y	25	24	1			3
05	4371	X	2791	-0-	-1580	-0-	352 117	1 4	2297 25	3 9	Y	23	23	1			3
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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
01	6634	X	3435	-0-	-3199	-0-	414 132	1 4	2889	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	2382	-0-	-3246	-0-	322 159	1 4	1901	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	316	-0-	-5698	-0-	31 7	1 4	278	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	331	-0-	-3719	-0-	41 2	1 4	288	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	310	-0-	-3751	-0-	39 13	1 4	258	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	105	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	241	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	56	1	1844	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	139	1	445	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	430	1	1383	3	Y	19	11	1			16
							21	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	71169	-0-	-6052	-0-	2016	1	67468	3	Y	1525	1594	1			146
							7	4	1678	9							
06	71220	X	NO RPT	-0-	-71220	-0-					Y	NO RPT					146

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
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	57712	-0-	-40000	-0-	756	1	56596	3	Y	325	335	1			31
							2	4	358	9							
06	78630	X	NO RPT	-0-	-78630	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	40870	X	40870	-0-	-0-	-0-	1153	1	38498	3	Y	1104	1122	1			102
							5	4	1214	9							
06	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT					102

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
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	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	170	1	12133	3	Y	671	642	1			58
							3	4	738	9							
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					58

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
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	33077	-0-	-3813	-0-	942	1	31557	3	Y	524	511	1			47
							2	4	576	9							
06	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					Y	NO RPT					47

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
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	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	372	1	12512	3	Y	126	130	1			13
							1	4	139	9							
06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					13

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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										
*06	9955 X	9955	-0-	-0-	B	-0-	1236	1	8717	2	N	2						82
							2	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

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-
06	14B DENY	-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

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
06	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	213 12	1 9	2159	2	N	11					84
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	202 8	1 9	2044	2	N	7					91
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	164 6	1 9	1661	2	N	5					96
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	183 57	1 9	1850	2	N	52	148	1			-0-
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	200	1	2019	2	N	-0-					-0-
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43400	X	34667	-0-	-8733	-0-	34382 194	2 9	285	9	N	259	187	1			134
02	39200	X	9624	-0-	-29576	-0-	9519 136	2 9	105	9	N	95	179	1			50
03	42377	X	27938	-0-	-14439	-0-	27655 176	2 9	283	9	N	257	187	1			120
04	34410	X	23425	-0-	-10985	-0-	706 194	1 9	22525	2	N	176	190	1	6	8	100
05	35557	X	16020	-0-	-19537	-0-	775 136	1 9	15109	2	N	124	172	1			52
06	33540	X	8174	-0-	-25366	-0-	555 176	1 9	7443	2	N	160	172	1			40

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	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-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	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
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-
06	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

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-
06	0	N	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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					21

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

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
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					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

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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	28438	X	8686	-0-	-19752	-0-	959	1	7726	2	Y	1	2	1			18
							1	9									

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

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
*06	16288	X	4139	-0-	-12149	-0-	457	1	3682	2	Y	-0-	1	1			15

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	VELA, SERAPIO HEIRS B				WELL #: 29	RRCID -> 186376	COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 8775 - 9134						
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										
*06	10638	X	3491	-0-	-7147	-0-	385 1		3099	2	Y	6	40	1			22
							7 9										
	GARCIA, SALVADOR A				WELL #: 26	RRCID -> 187471	COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 9020 - 10932						
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										
*06	32800	X	10477	-0-	-22323	-0-	774 1		9699	2	Y	4					8
							4 9										

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
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-
*06	2649	X	964	-0-	-1685	-0-	61 1		903	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (GL SANDS) //CONT.// 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

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
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	7					29
							8	9									

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

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
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

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									
06	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	7	1	2833	3	Y	4					32
							4	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

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
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					19

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

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
*06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	15	1	6326	3	Y	-0-					2

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

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
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	161	1	1197	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

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
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	1	1	621	3	Y	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					20

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

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
06	1920	N	1306	-0-	-614	-0-	2	1	1304	3	Y	-0-					21

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

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-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

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-
06	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

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-
06	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

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
06	3510	X	2333	-0-	-1177	-0-	5	1	2328	3	Y	-0-					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
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									
06	390	N	211	-0-	-179	-0-	15	1	192	2	Y	4					18
							4	9									

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	1	1	632	3	N	-0-					54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					4

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	153	1	1662	3	N	-0-					101

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	306	1	3317	3	N	22					106
							24	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	1	1	325	3	N	-0-					75

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	199	1	2156	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	7	1	2931	3	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	2	1	822	3	N	59					176
							65	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	236	1	2553	3	N	-0-					21

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

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
06	9000	X	8364	-0-	-636	-0-	20	1	8344	3	N	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

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-
06	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

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
06	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

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
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	164	1	1777	3	N	-0-					8

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

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-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	419	1	976	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2370	N	1909	-0-	-461	-0-	161	1	1748	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	4	1	2657	3	N	44					124
							48	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1560	N	1205	-0-	-355	-0-	3	1	1196	3	Y	5					28
							6	9									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	3	1	1241	3	N	-0-					36

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3990	X	2466	-0-	-1524	-0-	4	1	2462	3	N	-0-					35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3510	X	2972	-0-	-538	-0-	7	1	2965	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8760	X	4147	-0-	-4613	-0-	631	1	3516	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	462	-0-	-828	-0-	1	1	461	3	N	-0-					18

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2670	N	2027	-0-	-643	-0-	3	1	2024	3	N	-0-					23

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	N	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 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
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
06	4740	X	3115	-0-	-1625	-0-	5	1	3110	3	N	-0-					153

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	9810	X	7539	-0-	-2271	-0-	12	1	7527	3	N	-0-					36

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	3	1	1622	3	N	-0-					58

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	1	1	467	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	3	1	1581	3	N	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	56	1	604	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

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
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	1	1	748	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

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
06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	114	1	1240	3	N	-0-					32

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

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									
*06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	21	1	8785	3	N	130					174
							143	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

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
06	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

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
06	1140	N	695	-0-	-445	-0-	2	1	693	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	4	1	2483	3	N	-0-					25

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
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-
*06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	590	1	1614	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	2	1	1349	3	N	25	63	1			15
							28	9									
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	2	1	1185	3	N	-0-					15
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	2	1	1270	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1320	N	954	-0-	-366	-0-	2	1	952	3	N	-0-					15
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	3	N	-0-					15
06	1230	N	996	-0-	-234	-0-	2	1	994	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	826	-0-	-284	-0-	1	1	825	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1833	-0-	-709	-0-	171	1	1662	3	N	-0-					15
02	1876	N	1350	-0-	-526	-0-	129	1	1221	3	N	-0-					15
03	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	146	1	1386	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1770	N	1417	-0-	-353	-0-	126	1	1291	3	N	-0-					15
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1463	3	N	-0-					15
06	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	110	1	1192	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	7	1	3140	3	N	-0-					25
02	2548	X	2541	-0-	-7	-0-	5	1	2536	3	N	-0-					25
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	6	1	2979	3	N	3					28
							3	9									
04	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	6	1	2493	3	N	8					36
							9	9									
05	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	6	1	2431	3	N	-0-					36
06	2730	X	2663	-0-	-67	-0-	6	1	2615	3	N	38					74
							42	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	4	1	1675	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					65

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	571	1	3778	2	N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	142	1	939	2	N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	104	1	687	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR		32	-0-	32	32	5	1	27	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	363	1	921	2	Y	3					136
							3	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

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
*06	12127	X	4048	-0-	-8079	-0-	446	1	3593	2	Y	8					41
							9	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

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
*06	2251	X	735	-0-	-1516	-0-	81	1	652	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

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-
*06	181	X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2649	X	900	-0-	-1749	-0-	67	1	833	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

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									
*06	18425	X	6247	-0-	-12178	-0-	631	1	5616	2	Y	-0-					18

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

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									
*06	29689	X	10072	-0-	-19617	-0-	744	1	9324	2	Y	4					6
							4	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

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
*06	3413	X	1073	-0-	-2340	-0-	118	1	955	2	Y	-0-	4	1			8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	11652	X	3977	-0-	-7675	-0-	3941	2	36	9	Y	33					33

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

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									
*06	3658	X	1528	-0-	-2130	-0-	155	1	1249	2	Y	113	49	1			174
							124	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	2	9	9	N	8					23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	947	X	300	-0-	-647	-0-	33	1	267	2	Y	-0-	1	1			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	748	X	390	-0-	-358	-0-	43	1	347	2	Y	-0-	1	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7736	X	2471	-0-	-5265	-0-	2465	2	6	9	Y	5	34	1	7	6	17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5608	X	1806	-0-	-3802	-0-	114	1	1691	2	Y	1	2	1			-0-
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	2551	X	959	-0-	-1592	-0-	72	1	883	2	Y	4					11
							4	9									

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1737	X	565	-0-	-1172	-0-	62	1	501	2	Y	2	8	1			1
							2	9									

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
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
*06	12381	X	3884	-0-	-8497	-0-	429	1	3455	2	Y	-0-	15	1			28

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
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									
*06	7428	X	2545	-0-	-4883	-0-	188	1	2356	2	Y	1					3
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	193	N	27	-0-	-166	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	744	X	244	-0-	-500	-0-	27	1	216	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

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									
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	1					8
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	2099	X	704	-0-	-1395	-0-	78	1	626	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
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
*06	3593	X	1097	-0-	-2496	-0-	121	1	976	2	Y	-0-	4	1			8

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	10	1			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

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
*06	1106	X	338	-0-	-768	-0-	24 11	1 9	303	2	Y	10					16

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

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-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	854	X	262	-0-	-592	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 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
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
*06	1527	X	539	-0-	-988	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					1

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	7379	X	2872	-0-	-4507	-0-	181	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
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
*06	2452	X	869	-0-	-1583	-0-	88	1	781	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
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									
*06	13374	X	4355	-0-	-9019	-0-	274	1	4079	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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			
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-
*06	247	X	60	-0-	-187	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
	VELA, ADRIAN				WELL #: 3	RRCID -> 130401	COMPL. DATE 04/24/2006					TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8879 - 9030			
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									
*06	5893	X	2387	-0-	-3506	-0-	180	1	2201	2	Y	5					21
							6	9									
	GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 19	RRCID -> 130701	COMPL. DATE 05/03/1989					TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8045 - 8085			
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-
*06	2277	X	752	-0-	-1525	-0-	56	1	696	2	Y	-0-					-0-
	GUERRA "L"				WELL #: 7	RRCID -> 130769	COMPL. DATE 04/14/1998					TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8728 - 9701			
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-
*06	215	X	95	-0-	-120	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

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
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									
*06	7424	X	2401	-0-		-5023	-0-	151	1	2249	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

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
*06	3041	X	1022	-0-		-2019	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

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-
*06	2647	X	788	-0-		-1859	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

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-
*06	2027	X	586	-0-		-1441	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	3709	X	1401	-0-	-2308	-0-	141	1	1260	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
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-
*06	1751	X	754	-0-	-997	-0-	754	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
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-
*06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	252	1	3836	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
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
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	2967	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
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									
*06	10888	X	3844	-0-	-7044	-0-	242	1	3600	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1041	X	349	-0-	-692	-0-	39	1	309	2	Y	1					3
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	15979	X	5532	-0-	-10447	-0-	418	1	5107	2	Y	6					25
							7	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2899	X	919	-0-	-1980	-0-	101	1	816	2	Y	2	11	1			-0-
							2	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

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
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	139	1	1698	2	N	5					13
							6	9									

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

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
*06	4282	X	1436	-0-	-2846	-0-	158	1	1274	2	Y	4	17	1			2
							4	9									

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

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									
*06	10727	X	2805	-0-	-7922	-0-	212	1	2592	2	Y	1					79
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1719	X	585	-0-	-1134	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

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									
*06	4968	X	1668	-0-	-3300	-0-	184	1	1480	2	Y	4	21	1			3
							4	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

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-
06	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	288	1	4379	2	N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	544	X	166	-0-	-378	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

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-
*06	2890	N	2455	-0-	-435	-0-	151	1	2304	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

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-
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

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-
06	1890	N	925	-0-	-965	-0-	925	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

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
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			N	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4740	X	3966	-0-	-774	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

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
*06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	N	31					54

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

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-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23					62

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

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-
06	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

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
06	10770	X	9086	-0-	-1684	-0-	9051	2	35	9	N	32					80

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

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
06	20280	X	18710	-0-	-1570	-0-	18638	2	72	9	N	65	132	1			89

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-				2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

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-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

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								
*06	15159	X	4906	-0-	-10253	-0-	309	1	4594	2	Y	3	4	1		1
							3	9								

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

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
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				34

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	2790	X	2191	-0-	-599	-0-	2152	2	39	9	N	35					95

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

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-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

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-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8134	X	2651	-0-	-5483	-0-	167	1	2483	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	864	X	244	-0-	-620	-0-	27	1	216	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	149 46	1 9	1676	2	Y	42	126	1			7
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	152 97	1 9	1961	2	Y	88					95
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	155 77	1 9	2066	2	Y	70	120	1			45
04	DLQ G-10		2223	-0-	2223	2223	157 74	1 9	1992	2	Y	67					112
05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4678	181 46	1 9	2228	2	Y	42	137	1			17
*06	7017	X	2339	-0-	-4678	-0-	168 67	1 9	2104	2	Y	61					78
	VELA, SERAPIO HEIRS B				WELL #: 23	RRCID -> 180943						COMPL. DATE 01/21/2001					TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137
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	1 9	435	2	Y	1					7
04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	46 1	1 9	419	2	Y	1					8
05	DLQ G-10		454	-0-	454	920	46 1	1 9	407	2	Y	1					9
*06	1311	X	391	-0-	-920	-0-	43 1	1 9	347	2	Y	1	5	1			5
	LOPEZ, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 182700						COMPL. DATE 04/02/2001					TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	2	N	-0-					34
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	1191	2	N	1					35
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
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	109	1	967	2	N	-0-					35
	VELA, OSCAR				WELL #: 2	RRCID -> 183138						COMPL. DATE 04/13/2001					TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	2	N	-0-					14
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	788	2	N	4					18
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
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	84	1	752	2	N	-0-					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

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
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					7

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

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
06	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	174	1	1881	3	N	19	3	1			60
							21	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

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
*06	1338	X	439	-0-	-899	-0-	1	1	438	2	Y	-0-					63

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

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									
06	810	N	333	-0-	-477	-0-	33	1	297	2	Y	3					19
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4350	X	3461	-0-	-889	-0-	349	1	3112	2	Y	-0-	182	1	3	6	11

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2700	X	1537	-0-	-1163	-0-	153	1	1366	2	Y	16					67
							18	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	143	N	19	-0-	-124	-0-	18	2	1	9	Y	1					18

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	130	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	80	1	930	2	Y	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	677	-0-	-73	-0-	74	1	603	2	Y	-0-					-0-
*05	775	N	604	-0-	-171	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	582	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2607	X	608	-0-	-1999	-0-	1	1	606	2	Y	1					19
							1	9									

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1470	N	982	-0-	-488	-0-	98	1	873	2	Y	10					37
							11	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1890	X	1183	-0-	-707	-0-	118	1	1052	2	Y	12					48
							13	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	649	1	2877	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	186	1	2012	3	N	7	105	1			100
							8	9									

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	12000	X	4270	-0-	-7730	-0-	371	1	3897	2	Y	2					17
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	87	1	776	2	Y	9					31
							10	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	579	1	6261	3	N	18	40	1			114
							20	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
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
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	74	1	1172	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
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									
06	2100	X	880	-0-	-1220	-0-	88	1	782	2	Y	9					33
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
06	17790	X	15223	-0-	-2567	-0-	1286	1	13896	3	N	37					120
							41	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	10994	X	3657	-0-	-7337	-0-	317	1	3339	2	Y	1					5
							1	9									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	120	1	1293	3	N	-0-	2	1			13

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	806	X	177	-0-	-629	-0-	177	2			Y	-0-					31

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	3	N	-0-					3

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

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									
06	3000	X	2371	-0-	-629	-0-	199	1	2154	3	N	16	112	1			100
							18	9									

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

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									
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	271	1	4120	2	Y	1					13
							1	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

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
*06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	344	1	5517	3	N	-0-					2

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					18

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

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-
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	129	1	2090	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
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									
06	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	2885	2	6	9	Y	5	9	1			4

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
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									
*06	8312	X	2754	-0-	-5558	-0-	278	1	2476	2	Y	-0-					11

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
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-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	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
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
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	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
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-
06	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	1487	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
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-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	965	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
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-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	123	1	1986	3	N	-0-					-0-

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

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									
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	121	1	1304	3	N	43	60	1			21
							47	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

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-
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	8	1			4

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
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									
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3864	2	7	9	Y	6	9	1			6

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
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									
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	Y	5	9	1			5

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
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									
06	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	4126	2	6	9	Y	5	9	1			4

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
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									
*06	43671	X	14096	-0-	-29575	-0-	888	1	13200	2	Y	7	12	1			6
							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
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									
06	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3119	2	7	9	Y	6	9	1			4

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
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									
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	588	2	6	9	Y	5	8	1			4

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
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
06	2460	N	1848	-0-	-612	-0-	108	1	1736	3	N	4					7
							4	9									

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
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-
06	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
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-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	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
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-
06	810	N	574	-0-	-236	-0-	34	1	540	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
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-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

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
*06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	238	1	3829	3	N	9					21
							10	9									

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

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
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	132	1	1171	2	N	-0-					70

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

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
*06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	291	1	4686	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

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									
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3715	2	7	9	Y	6	9	1			5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

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
06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	244	1	2171	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
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									
*06	17717	X	5636	-0-	-12081	-0-	348	1	5182	2	Y	96	157	1			52
							106	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
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									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	Y	5	9	1			4

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
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									
06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	745	2	7	9	Y	6	9	1			4

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
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-
*06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	813	1	7472	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
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									
06	4890	X	4332	-0-	-558	-0-	4325	2	7	9	Y	6	9	1			5

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
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
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5	8	1			5

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
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									
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5	8	1			4

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	1380	N	987	-0-	-393	-0-	981	2	6	9	Y	5	9	1			3

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
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									
*06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	Y	6	8	1			5

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
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									
*06	7963	X	2590	-0-	-5373	-0-	163	1	2426	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

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-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

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
06	6240	X	5780	-0-	-460	-0-	567	1	5213	3	N	-0-					47

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

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									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	10					33
							11	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	334	1	5383	3	N	36					93
							40	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 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
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
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	169	1	2733	3	N	7					24
							8	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 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
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
*06	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	446	1	7182	3	N	2	1	6			64
							2	9									

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	295	1	4745	3	N	2	1	6			38
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	983	1	15825	3	N	11					20
							12	9									

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
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									
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	353	1	5685	3	N	33					58
							36	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
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									
*06	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	1487	1	23912	3	N	7	2	6			71
							8	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
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									
06	6540	X	5303	-0-	-1237	-0-	889	1	4408	2	N	5					130
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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							
06	2130	N	1493	-0-	-637	-0-	249	1	1236	2	N	7			223
							8	9							

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

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-
06	6030	X	5210	-0-	-820	-0-	875	1	4335	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

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
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	3	1	15	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	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
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									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	28	1	356	2	Y	4					18
							4	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
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									
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	2	Y	4					18
							4	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
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-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	702	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
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-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	3	1	1088	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
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
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	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
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
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	95	1	704	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
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-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	71	1	524	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					6

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

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-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

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
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					11

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

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
06	2550	X	1356	-0-	-1194	-0-	73	1	1283	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1800	X	998	-0-	-802	-0-	2	1	996	3	Y	-0-					3

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	4					32
							4	9									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					3

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	2	1	1002	3	N	-0-					16

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	260	1	4560	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3480	X	2318	-0-	-1162	-0-	5	1	2313	3	Y	-0-					22

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	SWR 10		6460	-0-	6460	785399	15	1	6433	3	N	11					59
							12	9									

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

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
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	1	1	347	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	387	1	981	2	Y	8					104
							9	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
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
*06	2217	X	659	-0-	-1558	-0-	73	1	586	2	Y	-0-	3	1			4

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2917	X	811	-0-	-2106	-0-	60	1	751	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3286	X	1126	-0-	-2160	-0-	85	1	1037	2	Y	4					12
							4	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	440	1	6693	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
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-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	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
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
06	3480	X	1857	-0-	-1623	-0-	107	1	1728	3	N	20					57
							22	9									

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
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-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

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
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	38	1	607	3	N	-0-					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

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-
*06	685	X	285	-0-	-400	-0-	21	1	264	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
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-
*06	498	X	223	-0-	-275	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

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									
*06	11292	X	3842	-0-	-7450	-0-	242	1	3598	2	Y	2	3	1			3
							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

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-
06	300	#	235	-0-	-65	-0-	40	1	195	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

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-
06	450	#	418	-0-	-32	-0-	73	1	345	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2610	#	1881	-0-	-729	-0-	300	1	1553	2	N	25					119
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	360	N	310	-0-	-50	-0-	27	1	281	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	30	1	314	2	Y	3	7	1			7
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	136	1	1435	2	Y	14	33	1			6
							15	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	660	N	399	-0-	-261	-0-	34	1	362	2	Y	3	8	1			2
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	33	1	389	2	Y	1	15	1			11
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	-0-	12	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	30	1	356	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
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
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
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									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	1	21	1			7
							1	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1410	X	1276	-0-	-134	-0-	99	1	1175	2	N	2					132
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	131	1	1378	2	Y	12	24	1			-0-
							13	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
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
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					6

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	441	1	4209	2	Y	12	86	1			31
							13	9									
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	406	1	3884	2	Y	14					45
							15	9									
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	452	1	4118	2	Y	6					51
							7	9									
04	4440	X	3898	-0-	-542	-0-	416	1	3475	2	Y	6					57
							7	9									
05	4588	X	3679	-0-	-909	-0-	302	1	3373	2	Y	4					61
							4	9									
06	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	335	1	3539	2	Y	33	81	1			13
							36	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	156	1	1487	2	Y	4	25	1			-0-
							4	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	137	1	1307	2	Y	5					5
							6	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	142	1	1296	2	Y	2					7
							2	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	2	Y	2					9
							2	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	75	1	833	2	Y	1					10
							1	9									
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1193	2	Y	11	21	1			-0-
							12	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	2539	2	Y	3					128
							3	9									
06	2820	N	2655	-0-	-165	-0-	229	1	2419	2	Y	6					134
							7	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	113	1	1378	2	Y	5					53
							6	9									
02	1988	X	1089	-0-	-899	-0-	87	1	1001	2	Y	1					54
							1	9									
03	1736	X	1193	-0-	-543	-0-	93	1	1098	2	Y	2					56
							2	9									
04	1680	X	780	-0-	-900	-0-	69	1	709	2	Y	2					58
							2	9									
05	1829	X	585	-0-	-1244	-0-	38	1	546	2	Y	1					59
							1	9									
*06	1440	X	926	-0-	-514	-0-	72	1	852	2	Y	2	35	1			26
							2	9									

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	34	1	355	2	Y	1					16
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	74	1	777	2	Y	2					38
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4110	X	3048	-0-	-1062	-0-	237	1	2804	2	Y	6	106	1			25
							7	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

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
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	50	1	529	2	N	-0-					39

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

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									
06	1800	X	1525	-0-	-275	-0-	131	1	1387	2	N	6					101
							7	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

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									
06	1410	X	1202	-0-	-208	-0-	104	1	1096	2	N	2					108
							2	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

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
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					212

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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
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-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	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
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-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	118	1	558	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
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
*06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	532	1	2508	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
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
*06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	90	1	426	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	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

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
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	538	1	2534	2	Y	-0-					4

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

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
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	227	1	1068	2	Y	-0-					1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

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
06	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	246	1	1159	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

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
06	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	606	1	2854	2	N	-0-					2

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	279	1	1313	2	Y	-0-			-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

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-
*06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	867	1	4088	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

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-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	166	1	781	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

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-
06	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

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	4039	-0-	-22	-0-	4008	3	31	9	N	28					120
*06	4000	R	4000	-0-	-0-	-0-	3991	3	9	9	N	8					128

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	639	-0-	-229	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					108
							27	3									
02	532	X	370	-0-	-162	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					108
							14	3									
03	589	X	439	-0-	-150	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					108
							18	3									
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					108
							3	3									
*05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					108
							46	3									
06	630	X	235	-0-	-395	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					108
							1	3									

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

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									
*06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					108
							2	3									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	2520	X	2271	-0-	-249	-0-	99	1	2162	2	N	-0-					-0-
							10	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

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-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

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-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	2	8			-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	42090	X	39906	-0-	-2184	-0-	1710	1	38045	2	Y	-0-					-0-
							151	3									

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	127	1	2821	2	Y	-0-			-0-
							11	3							

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

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-
06	14B2 EXT	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

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							
*06	32041	X	32041	-0-	-0-	-0-	1373	1	30546	2	N	-0-			-0-
							122	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

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-
06	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

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							
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28 30	1 3	640	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32 27	1 3	648	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22 24	1 3	523	2	Y	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137 34	1 3	2935	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	315	-0-	-460	-0-	14 20	1 3	281	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

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-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	313 332	1 3	7096	2	Y	-0-					-0-
02	10332	X	3759	-0-	-6573	-0-	172 142	1 3	3445	2	Y	-0-					-0-
03	11439	X	8547	-0-	-2892	-0-	337 357	1 3	7853	2	Y	-0-					-0-
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	385 94	1 3	8253	2	Y	-0-					-0-
05	11036	X	9461	-0-	-1575	-0-	415 610	1 3	8436	2	Y	-0-					-0-
*06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	395 35	1 3	8785	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	N	2838	-0-	-228	-0-	114 122	1 3	2602	2	N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	95 79	1 3	1907	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1359	-0-	-842	-0-	53 57	1 3	1249	2	N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137 34	1 3	2935	2	N	-0-					-0-
*05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	110 163	1 3	2248 1	2 9	N	1	1	8			-0-
*06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	97 9	1 3	2161	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	660	N	445	-0-	-215	-0-	19	1	424	2	Y	-0-			-0-
							2	3							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

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							
06	6420	X	2908	-0-	-3512	-0-	124	1	2773	2	Y	-0-			-0-
							11	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

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-
06	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

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							
*06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	213	1	4750	2	Y	-0-			-0-
							19	3							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

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-	-0-					Y	-0-		2
06	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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									
06	7920	X	7718	-0-	-202	-0-	331	1	7358	2	N	-0-					-0-
							29	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

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									
06	10950	X	8825	-0-	-2125	-0-	378	1	8414	2	N	-0-					-0-
							33	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

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-
06	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5022	X	3177	-0-		-1845	-0-	128 136	1 3	2913	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	3810	-0-		-1006	-0-	175 144	1 3	3491	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2518	-0-		-2814	-0-	99 105	1 3	2314	2	Y	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-		-0-	-0-	192 47	1 3	4122	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	2379	-0-		-1837	-0-	104 153	1 3	2122	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3193	-0-		-887	-0-	137 12	1 3	3044	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

01	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	50 53	1 3	1130	2	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	51 42	1 3	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	47 50	1 3	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	49 12	1 3	1045	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1123	-0-		-117	-0-	49 72	1 3	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1094	-0-		-76	-0-	47 4	1 3	1043	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

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-
*06	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

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	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1692	-0-	-1098	-0-	172	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1504	-0-	-1196	-0-	89	1	1415	2	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	239	-0-	-9123	-0-	24	1	215	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6935	-0-	-625	-0-	410	1	6525	2	N	-0-					-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
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	3980	-0-	-1476	-0-	405	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3368	-0-	-1912	-0-	199	1	3169	2	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	N	-0-					87
							24	3									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	105	1	2120	2	N	-0-					87
							87	3									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	-0-					87
							33	3									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					87
							11	3									
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	42	1	851	2	N	-0-					87
							61	3									
06	780	N	321	-0-	-459	-0-	14	1	306	2	N	-0-					87
							1	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	263	1	1908	2	N	35					193
							39	9									
02	6300	X	3614	-0-	-2686	-0-	356	1	3233	2	N	23					216
							25	9									
03	6572	X	4992	-0-	-1580	-0-	595	1	4338	2	N	54	188	1	1	8	81
							59	9									
04	4740	X	3003	-0-	-1737	-0-	326	1	2657	2	N	18					99
							20	9									
05	4681	X	2684	-0-	-1997	-0-	316	1	2342	2	N	24					123
							26	9									
*06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	442	1	4705	2	N	46	1	8			168
							51	9									

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	142	-0-	-458	-0-	8	1	134	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

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-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

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-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	961	N	804	-0-	-157	-0-	42 3	1 9	759	2	Y	3	3	1			53
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1209	2	Y	1	3	1			51
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	1054	2	Y	4					55
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	1 9	1153	2	Y	1					51
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	1417	2	Y	3	1	1			53

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

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									
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	89	1	1122	2	Y	11					31
							12	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

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-
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

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									
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	131	1	1646	2	Y	4					13
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

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-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	185 11	1 9	2105	2	Y	10					111
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	155	1	1819	2	Y	-0-					111
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	161 4	1 9	2054	2	Y	4					115
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
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	163	1	1953	2	Y	-0-					16

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	70 2	1 9	1246	2	N	2	3	1			4
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	1457	2	N	2	3	1			3
03	1581	X	1364	-0-	-217	-0-	64 3	1 9	1297	2	N	3					6
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	1531	2	N	1	5	1			2
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					2
*06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1599	2	N	3	1	1			4

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	418	1	5278	2	Y	15					63
							17	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

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-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	805	2	Y	16					139
							18	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

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-
06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	126	1	1589	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

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									
*06	8659	X	3890	-0-	-4769	-0-	285	1	3599	2	Y	5					15
							6	9									

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1021	-0-	-2730	-0-	54	1	961	2	N	5	7	1			34
							6	9									
02	3388	X	1300	-0-	-2088	-0-	71	1	1222	2	N	6	8	1			32
							7	9									
03	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	66	1	1335	2	N	7					39
							8	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	210	1	3878	2	N	26	11	1			54
							29	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	194	1	3791	2	N	-0-					54
*06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	232	1	4022	2	N	3	1	1			56
							3	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	89	1	1587	2	N	2	3	1			109
							2	9									
02	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	95	1	1623	2	N	2	3	1			108
							2	9									
03	1922	X	1512	-0-	-410	-0-	70	1	1430	2	N	11					119
							12	9									
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	2	N	-0-	5	1			114
05	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	91	1	1769	2	N	-0-					114
*06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	102	1	1774	2	N	4	1	1			117
							4	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	2	N	-0-					77

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	50	1	636	2	Y	-0-					3

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	40	1	510	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

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
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

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									
*06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	199	1	3388	2	Y	33					103
							36	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

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-
06	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

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-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					3

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

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
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	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

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
06	3210	X	2583	-0-	-627	-0-	2551	2	32	9	N	29	179	1			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

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-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -2205					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5797	X	4673	-0-	-1124	-0-	1022	1	3623	2	N	25	25	8			160
							28	9									
*08	5487	X	4525	-0-	-962	-0-	1296	1	3229	2	N	-0-					160
*09	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	1306	1	3019	2	N	-0-					160
*10	5053	X	4430	-0-	-623	-0-	1605	1	2825	2	N	-0-					160
*11	4830	X	4045	-0-	-785	-0-	1154	1	2891	2	N	-0-					160
*12	4681	X	3484	-0-	-1197	-0-	979	1	2505	2	N	-0-					160
*01	4526	X	4115	-0-	-411	-0-	1467	1	2648	2	N	-0-					160
*02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	2130	1	2684	2	N	-0-					160
*03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1216	1	3650	2	N	-0-					160
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	748	1	3505	2	N	-0-					160
*05	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	1040	1	3482	2	N	-0-					160
06	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	866	1	3306	2	N	-0-	141	1			19

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

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									
06	4800	X	4124	-0-	-676	-0-	348	1	3720	3	Y	51	48	1			34
							56	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	119	1	1269	3	Y	54	42	1			29
							59	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

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									
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	Y	44	38	1			28
							48	9									

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

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									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	Y	20	16	1			12
							22	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	4881	X	4881	-0-	-0-	3591	348	1	4468	3	Y	59	54	1			36
							65	9									
*06	8785		5194	-0-	-3591	-0-	440	1	4707	3	Y	43	45	1			34
							47	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
06	4230	X	2753	-0-	-1477	-0-	232	1	2475	3	Y	42	36	1			27
							46	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	456	1	4876	3	Y	64	54	1			40
							70	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
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									
06	4410	X	1942	-0-	-2468	-0-	161	1	1724	3	Y	52	43	1			32
							57	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	-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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

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									
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	230	1	5847	3	Y	32	32	1			14
							35	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

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									
06	6840	X	4324	-0-	-2516	-0-	365	1	3905	3	Y	49	42	1			29
							54	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

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-
06	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

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	296 41	1 9	3064	3	Y	37	33	1			13
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	312 41	1 9	3243	3	Y	37	30	1			20
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	351 43	1 9	3646	3	Y	39	44	1			15
04	DLQ G-10		2852	-0-	2852	2852	256 25	1 9	2571	3	Y	23	20	1			18
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6289	246 32	1 9	3159	3	Y	29	29	1			18
*06	7345	X	1056	-0-	-6289	-0-	87 40	1 9	929	3	Y	36	32	1			22

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73 22	1 9	1396	3	N	20					139
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61 23	1 9	1410	3	N	21					160
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	1343	3	N	34					194
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1017	3	N	8					202
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	-0-					202
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	3	N	-0-					202

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	486	-0-	-10	-0-	43 2	1 9	441	3	Y	2	5	1			3
02	980	X	587	-0-	-393	-0-	51 10	1 9	526	3	Y	9	6	1			6
03	3410	X	403	-0-	-3007	-0-	35 4	1 9	364	3	Y	4	6	1			4
04	3300	X	552	-0-	-2748	-0-	48 19	1 9	485	3	Y	17	9	1			12
05	3410	X	96	-0-	-3314	-0-	7 4	1 9	85	3	Y	4	8	1			8
06	630	X	416	-0-	-214	-0-	33 31	1 9	352	3	Y	28	20	1			16

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
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									
06	4950	X	3079	-0-	-1871	-0-	260	1	2775	3	Y	40	36	1			25
							44	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
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-
06	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
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									
06	3510	X	1409	-0-	-2101	-0-	117	1	1246	3	Y	42	48	1			34
							46	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
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									
06	4290	X	3077	-0-	-1213	-0-	260	1	2775	3	Y	38	34	1			23
							42	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
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									
06	6930	X	2208	-0-	-4722	-0-	185	1	1978	3	Y	41	34	1			23
							45	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	24409	X	24409	-0-	-0-	-0-	905	1	23020	3	N	440	470	1			195
							484	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4860	X	4029	-0-	-831	-0-	340	1	3634	3	Y	50	44	1			31
							55	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	446	1	4776	3	Y	171	138	1			100
							188	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
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									
06	11610	X	185	-0-	-11425	-0-	16	1	166	3	Y	3	181	1			131
							3	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
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									
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	240	1	4369	2	Y	117					266
							129	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
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					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
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									
06	28020	X	26339	-0-	-1681	-0-	420	1	25638	2	N	255	190	1			255
							281	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	27450	X	23827	-0-	-3623	-0-	420	1	23098	2	N	281	192	1			205
							309	9									

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5550	X	4305	-0-	-1245	-0-	240	1	4026	2	Y	35					69
							39	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	15540	X	13819	-0-	-1721	-0-	522	1	13262	3	Y	32	33	1			12
							35	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	494	1	12549	3	Y	35	35	1			12
							39	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

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-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	2139	X	1709	-0-	-430	-0-	437	1	1264	3	N	7								151
							8	9												
02	1932	X	1531	-0-	-401	-0-	400	1	1120	3	N	10								161
							11	9												
03	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	371	1	1233	3	N	12								173
							13	9												
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	63	1	1202	3	N	8								181
							9	9												
05	1705	X	1520	-0-	-185	-0-	424	1	1092	3	N	4								185
							4	9												
06	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	404	1	1028	3	N	10								195
							11	9												

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	5177		4714	-0-	-463	-0-	1202 45	1 9	3467	3	Y	41					105
02	4676		4240	-0-	-436	-0-	1105 33	1 9	3102	3	Y	30					135
03	4867	#	4520	-0-	-347	-0-	1035 48	1 9	3437	3	Y	44					179
04	4710	#	3440	-0-	-1270	-0-	171 39	1 9	3230	3	Y	35					214
05	4805	#	4061	-0-	-744	-0-	1126 29	1 9	2906	3	Y	26					240
06	4560	#	4095	-0-	-465	-0-	1146 45	1 9	2904	3	Y	41	188	1			93

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
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-
06	T. A.		-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
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-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	114	1	2909	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
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
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	2	4	9	Y	4					186

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
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-
06	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
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
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13 28	1 9	484	3	Y	25	25	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
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
*06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	163 174	1 9	6059	3	Y	158	154	1			22

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
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									
06	61470	X	55396	-0-	-6074	-0-	1447	1	53683	3	N	242	246	1			30
							266	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
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									
*06	42016	X	42016	-0-	-0-	-0-	1079	1	40029	3	N	825	811	1			101
							908	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
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									
06	88200	X	76845	-0-	-11355	-0-	2001	1	74302	3	N	493	503	1			61
							542	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
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									
06	26970	X	22005	-0-	-4965	-0-	561	1	20869	3	N	523	548	1			68
							575	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
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
06	44910	X	24658	-0-	-20252	-0-	642 219	1 9	23797	3	N	199	207	1			24

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

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-
06	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

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-
06	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

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
06	6780	X	4924	-0-	-1856	-0-	129 28	1 9	4767	3	Y	25	24	1			4

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	136486	X	136486	-0-	-0-	-0-	5682 11309	1 9	119495	3	N	10281	10331	1			1146
02	123700	X	123700	-0-	-0-	-0-	6220 10101	1 9	107379	3	N	9183	9233	1			1096
03	135656	X	132601	-0-	-3055	-0-	6178 9964	1 9	116459	3	N	9058	8987	1			1167
04	131280	X	126504	-0-	-4776	-0-	5302 8880	1 9	112322	3	N	8073	8608	1			632
05	136958	X	136214	-0-	-744	-0-	4589 10294	1 9	121331	3	N	9358	9083	1			907
*06	137028	X	137028	-0-	-0-	-0-	3334 9950	1 9	123744	3	N	9045	8853	1			1099

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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 #	-0-	-0-	-1860		-0-				N	-0-			-0-
05	465 #	NO RPT	-0-	-465		-0-				N	NO RPT			-0-
06	450 #	NO RPT	-0-	-450		-0-				N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	166	1	366	2	Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5850	X	5388	-0-	-462	-0-	255	1	5098	2	Y	32					242
							35	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2490	X	1356	-0-	-1134	-0-	65	1	1291	2	N	-0-	185	1			37

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	8100	X	6240	-0-	-1860	-0-	1102	1	5138	2	Y	-0-					3

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

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-
06	720	N	269	-0-	-451	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	280	1	7087	2	Y	31	22	1			31
							34	9									
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	256	1	5506	2	Y	39	39	1			31
							43	9									
03	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	250	1	5560	2	Y	38	39	1			30
							42	9									
04	5910	X	4903	-0-	-1007	-0-	223	1	4630	2	Y	45	39	1			36
							50	9									
05	6107	X	5471	-0-	-636	-0-	257	1	5177	2	Y	34	39	1			31
							37	9									
*06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	406	1	8113	2	Y	28	38	1			21
							31	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

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
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			230

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	311 128	1 9	4826	2	N	116	95	1			130
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	342 166	1 9	4343	2	N	151	16	1			265
03	5022	X	4505	-0-	-517	-0-	335 90	1 9	4080	2	N	82	251	1			96
04	5100	X	2880	-0-	-2220	-0-	271 74	1 9	2535	2	N	67	13	1			150
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	339 89	1 9	3892	2	N	81	53	1			178
*06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	409 111	1 9	5180	2	N	101	52	1			227

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1171 33	1 9	2562	2	N	30	33	1			206
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	744 69	1 9	1583	2	N	63	25	1			244
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1583 34	1 9	3409	2	N	31	34	1			241
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1609 31	1 9	4075	2	N	28	8	1			261
05	3751	X	1582	-0-	-2169	-0-	491 21	1 9	1070	2	N	19	35	1			245
06	4860	X	631	-0-	-4229	-0-	191 19	1 9	421	2	N	17	12	1			250

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	65 278	1 9	139	2	N	253	168	1			394
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	95 295	1 9	240	2	N	268	233	1			429
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	371 243	1 9	810	2	N	221	372	1			278
*06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	409 228	1 9	903	2	N	207	61	1			424

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	13	11	1			10
							14	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6120	X	4479	-0-	-1641	-0-	192	1	4177	2	Y	100	94	1			89
							110	9									

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
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									
06	3390	X	2489	-0-	-901	-0-	107	1	2323	2	Y	54	45	1			42
							59	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1500	N	1338	-0-		-162	-0-	57	1	1242	2	Y	35	30	1			28
								39	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	9	7	1			7
								10	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	N	855	-0-		-45	-0-	37	1	811	2	Y	6	5	1			5
								7	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	898	N	898	-0-		-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					96

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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
06	3870	X	3674	-0-		-196	-0-		109	1	3513	2	Y	47					225
									52	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

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
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									
06	5310	X	3829	-0-		-1481	-0-		355	1	3430	2	Y	40	42	1			36
									44	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

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
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
06	390	N	272	-0-		-118	-0-		46	1	214	2	Y	11					13
									12	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

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
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									
06	960	N	877	-0-		-83	-0-		39	1	784	2	Y	49					89
									54	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	45	1	208	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

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
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	52	1	244	2	Y	17					20
							19	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

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									
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

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									
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-	40	1	864	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4890	X	4109	-0-	-781	-0-	179	1	3887	2	Y	39	33	1			31
							43	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	2	Y	30	25	1			24
							33	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12450	X	12007	-0-	-443	-0-	519	1	11305	2	Y	166	140	1			131
							183	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	122	1	2657	2	Y	57	49	1			46
							63	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	5460	X	3791	-0-	-1669	-0-	669	1	3122	2	Y	-0-					7

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	723	1	3373	2	Y	103	103	1			365
							113	9									

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
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									
*06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	278	1	1298	2	Y	40	38	1			96
							44	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5190	X	3095	-0-	-2095	-0-	544	1	2536	2	N	14					232
							15	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1380	N	477	-0-	-903	-0-	84	1	393	2	N	-0-					208

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	563	-0-	-487	-0-	90	1	419	2	Y	49					279
							54	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
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									
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	137	1	2747	2	Y	43					78
							47	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
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									
*06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	Y	36					66
							40	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
06	420	N	59	-0-	-361	-0-	10	1	46	2	Y	3					17
							3	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	1200	N	508	-0-	-692	-0-	74	1	347	2	Y	79					93
							87	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

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									
*06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1748	1	3861	2	Y	121	105	1			169
							133	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	422	1	3153	2	Y	76	5	1			226
							84	9									
02	3388	X	3062	-0-	-326	-0-	324	1	2675	2	Y	57	124	1			159
							63	9									
03	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	469	1	2618	2	Y	70	20	1			209
							77	9									
04	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	518	1	2383	2	Y	93	136	1			166
							102	9									
05	3658	X	3102	-0-	-556	-0-	538	1	2510	2	Y	49	12	1			203
							54	9									
06	T. A.		2709	-0-	2709	2709	472	1	2200	2	Y	34	28	1			209
							37	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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
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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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												
06	6630	X	3857	-0-	-2773	-0-	167	1	3632	2	Y	53	57	1						54
							58	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
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									
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1784	2	Y	23	19	1			18
							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
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									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	21	1	459	2	Y	3	3	1			3
							3	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
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-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	91	1	425	2	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
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
06	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	450	1	2099	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	6060	X	3983	-0-	-2077	-0-	693	1	3233	2	N	52	40	1			157
							57	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210	X	1932	-0-	-1278	-0-	463	1	1460	2	N	8	11	1			180
							9	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	171	1	796	2	N	-0-					29

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	167	1	1245	2	Y	53	4	1			178
							58	9									
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	128	1	1062	2	Y	41	87	1			132
							45	9									
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	148	1	824	2	Y	48	14	1			166
							53	9									
04	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	170	1	780	2	Y	66	95	1			137
							73	9									
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	153	1	716	2	Y	34	9	1			162
							37	9									
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	144	1	671	2	Y	23	19	1			166
							25	9									

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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										
06	5910	X	2992	-0-	-2918	-0-	274	1	2648	2	Y	64	63	1				52
							70	9										

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

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										
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	153	1	628	2	Y	-0-						9

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	2520	X	1546	-0-	-974	-0-	270	1	1261	2	N	14	24	1			156
							15	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	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									
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	293	1	647	2	Y	18	5	1			120
							20	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	859	1	1897	2	Y	25	6	1			124
							28	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	53	1	118	2	Y	1	1	1			3
							1	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	39	1	778	2	N	-0-					230

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
*06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	262	1	5230	2	N	43	27	1			247
							47	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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									
06	1620	N	1068	-0-	-552	-0-	325	1	718	2	N	23	12	1			62
							25	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	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
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	356 163	1 9	2657	2	Y	148					370
02	2772	X	2690	-0-	-82	-0-	289 11	1 9	2390	2	Y	10					380
03	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	401 3	1 9	2240	2	Y	3					383
04	3060	X	1958	-0-	-1102	-0-	348 9	1 9	1601	2	Y	8					391
05	3162	X	1748	-0-	-1414	-0-	307 8	1 9	1433	2	Y	7					398
06	3060	X	1786	-0-	-1274	-0-	315	1	1471	2	Y	-0-	194	1			204

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
01	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	174 8	1 9	1254	3	Y	7	19	1			7
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	228 12	1 9	1683	3	Y	11					18
03	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	251 36	1 9	1836	3	Y	33	51	1			-0-
04	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	248 61	1 9	1770	3	Y	55					55
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	316	1	2294	3	Y	-0-					55
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	990	N	403	-0-	-587	-0-	71	1	332	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	3000	X	2375	-0-	-625	-0-	218 58	1 9	2099	2	Y	53	47	1			35

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
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									
06	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	107	1	1028	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

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									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	45	62	1			33
							50	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

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									
*06	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	26	36	1			19

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
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
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	128	1	597	2	Y	25					37
							28	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	81	1	377	2	Y	65					97
							72	9									

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	3660	X	2243	-0-	-1417	-0-	105	1	2095	2	Y	39	54	1			29
							43	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1860	N	1062	-0-	-798	-0-	38	1	991	2	N	30					218
							33	9									
02	1680	N	252	-0-	-1428	-0-	11	1	231	2	N	9					227
							10	9									
03	1705	N	468	-0-	-1237	-0-	20	1	448	2	N	-0-	180	1			47
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	12					59
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					59
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	14	1	270	2	N	5					64
							6	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	724	2	Y	61					85
							67	9									
02	DLQ G-10		932	-0-	932	932	247	1	644	2	Y	37					122
							41	9									
03	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2162	358	1	833	2	Y	35	128	1			29
							39	9									
04	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3198	269	1	736	2	Y	28					57
							31	9									
05	DLQ G-10		1112	-0-	1112	4310	312	1	770	2	Y	27	1	8			83
							30	9									
*06	2900	N	797	-0-	-2103	2207	140	1	639	2	Y	16					99
							18	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

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
*06	600	N	112	-0-	-488	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					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

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
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	242	2	Y	5					66

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	12 32	1 9	316	2	Y	29	52	1			25
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	9 22	1 9	191	2	Y	20	8	1			37
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	402	2	Y	27	33	1			31
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	341	2	Y	28	8	1			51
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18 24	1 9	362	2	Y	22	31	1			42
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36 24	1 9	730	2	Y	22	28	1			36

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

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-
06	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

01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	395 73	1 9	9999	2	Y	66	48	1			67
02	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	424 94	1 9	9132	2	Y	85	85	1			67
03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	671 92	1 9	14941	2	Y	84	85	1			66
04	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	684 109	1 9	14229	2	Y	99	86	1			79
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	732 80	1 9	14720	2	Y	73	85	1			67
06	9120	X	7490	-0-	-1630	-0-	353 68	1 9	7069	2	Y	62	84	1			45

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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									
*06	3000	N	5044	-0-	2044	2349	238	1	4756	2	Y	45	62	1			33
							50	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
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									
06	660	N	391	-0-	-269	-0-	15	1	297	2	Y	72	92	1			133
							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
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									
*06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	41	53	1			30
							45	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
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									
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	180	1	398	2	Y	6	2	1			31
							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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	555 81	1 9	1214	2	Y	74	72	1			147
02	1848	X	1602	-0-	-246	-0-	489 72	1 9	1041	2	Y	65	64	1			148
03	2046	X	1178	-0-	-868	-0-	360 43	1 9	775	2	Y	39	59	1			128
04	1920	X	791	-0-	-1129	-0-	208 57	1 9	526	2	Y	52	40	1			140
05	1860	X	553	-0-	-1307	-0-	145 91	1 9	317	2	Y	83	97	1			126
06	1800	X	929	-0-	-871	-0-	262 89	1 9	578	2	Y	81	57	1			150

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	3480	X	2520	-0-	-960	-0-	488 22	1 9	2010	2	Y	20					190

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
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
06	4500	X	2810	-0-	-1690	-0-	261 28	1 9	2521	2	Y	25	24	1			21

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	4860	X	3520	-0-	-1340	-0-	1097	1 1 9	2422	2	Y	1	1	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	588	1	1298	2	Y	60	52	1			85
							66	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/2017

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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/2017

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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

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
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					156

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

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
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					159

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

01	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-
06	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
01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630 #	589	-0-	-41	-0-	589	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
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
06	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

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-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	35	1	368	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

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	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

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	1381	-0-	-200	-0-	182	1	1199	3	N	-0-					30
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					30

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	898	3	N	-0-					53
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	154	3	Y	14					57
							15	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123	1	273	3	Y	15					72
							17	9									
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	101	1	211	3	Y	7					79
							8	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123	1	271	3	Y	17	71	1			25
							19	9									
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	89	1	202	3	Y	12					37
							13	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					37

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	287	1	651	3	Y	6					26
							7	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	256	1	568	3	Y	4					30
							4	9									
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	289	1	601	3	Y	1					31
							1	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	287	1	632	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	301	1	681	3	Y	5					11
							6	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					11

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

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	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	204	1	1345	3	N	-0-					50
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-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

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	1374	-0-	-114	-0-	181	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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	601	-0-	-267	-0-	184	1	417	3	Y	-0-					1
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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

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	4292	-0-	-234	-0-	1314	1	2978	3	Y	-0-					1
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					1

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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	3232	-0-	-395	-0-	313	1	2919	2	N	-0-					132
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	384	1	3879	2	N	-0-					132
*05	4061	X	2792	-0-	-1269	-0-	338	1	2454	2	N	-0-					132
*06	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	325	1	3531	2	N	-0-					132

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
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	2179	-0-	-766	-0-	211	1	1968	2	N	-0-					88
*04	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	195	1	1967	2	N	-0-					88
*05	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	203	1	1472	2	N	-0-					88
*06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	215	1	2333	2	N	-0-					88

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

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
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	210	1	2278	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	2670	#	1097	-0-	-1573	-0-	1097	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

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

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		82	-0-	82	82	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		23	-0-	23	105	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

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									
06	1110	N	21	-0-	-1089	-0-	3	1	18	2	Y	-0-	41	1			10

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

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									
06	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	238	1	1683	2	Y	31	84	1			21
							34	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	183	1	1296	2	N	14					110
							15	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	19	49	1			12
							21	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	179	1	1262	2	Y	4	10	1			3
							4	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

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	1655	-0-	-546	-0-	115	1	1540	2	N	-0-					-0-
*06	2130	X	1014	-0-	-1116	-0-	75	1	939	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

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	1761	-0-	-626	-0-	123	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1225	-0-	-845	-0-	90	1	1135	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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	1459	-0-	-277	-0-	102	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1025	-0-	-505	-0-	75	1	950	2	N	-0-					-0-

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
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	1436	-0-	-517	-0-	100	1	1336	2	N	-0-					-0-
*06	1890	X	965	-0-	-925	-0-	70	1	895	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1082	-0-	-499	-0-	75	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	924	-0-	-966	-0-	68	1	856	2	N	-0-					-0-

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
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	1141	-0-	-378	-0-	79	1	1062	2	N	-0-	67	7			-0-
*06	1410	N	797	-0-	-613	-0-	59	1	738	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-

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
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					-0-

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
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					-0-
06	960	N	632	-0-	-328	-0-	46	1	586	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	136	1	1816	2	N	-0-					-0-
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	2	N	-0-					-0-

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
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	717	-0-	-554	-0-	717	3			N	-0-					7
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					7

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1092	-0-	-148	-0-	76	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	665	-0-	-355	-0-	49	1	616	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	N	-0-					-0-
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	-0-					-0-
*06	810	N	741	-0-	-69	-0-	55	1	686	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	X	388	-0-	-212	-0-	193	1	158	2	N	34					87
							37	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					59

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3965	2	112	9	N	102	185	1			268
*06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4160	2	88	9	N	80	176	1			172

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1860	2	41	9	N	37	191	1			154
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1772	2	105	9	N	95					249

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

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-
06	3900	#	924	-0-	-2976	-0-	38	1	886	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	2490		1087	-0-	-1403	-0-	45	1	1042	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
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
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	519	1	2327	2	N	21	182	1			38
							23	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 11193 - 11380

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									
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	520	1	2556	2	N	25					175
							28	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	23 17	1 9	453	3	N	15					140
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	25 7	1 9	480	3	N	6					146
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	25 6	1 9	463	3	N	5					151
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33 43	1 9	600	3	N	39					190
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28 26	1 9	508	3	N	24	157	1			57
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	537	3	N	13					70

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
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
06	2700	#	1478	-0-	-1222	-0-	168	1	1310	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

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
06	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

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									
06	1140	N	408	-0-	-732	-0-	46	1	362	3	Y	-0-					2

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	171 63	1 9	2492	3	Y	57	47	1			130
02	4004	X	2398	-0-	-1606	-0-	140 99	1 9	2159	3	Y	90	131	1			89
03	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	138 75	1 9	1772	3	Y	68	69	1			88
04	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	188 48	1 9	2564	3	Y	44	35	1			97
05	3658	X	2661	-0-	-997	-0-	163 66	1 9	2432	3	Y	60	65	1			92
06	2640	X	2144	-0-	-496	-0-	145 36	1 9	1963	3	Y	33	33	1			92

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	4950	X	4217	-0-	-733	-0-	479	1	3738	3	Y	-0-					13

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

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
06	1680	N	960	-0-	-720	-0-	65 18	1 9	877	3	Y	16	12	1			34

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	900	N	713	-0-	-187	-0-	81	1	632	3	Y	-0-					3

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

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
06	1380	N	997	-0-	-383	-0-	69	1	928	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

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-
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	58	1	3420	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

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-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	454	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

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-
06	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

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		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	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
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									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

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
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

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								
06	7530	X	6618	-0-	-912	B	-7649	301	1	6294	3	Y	21	21	1		11
								23	9								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

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								
06	5340	X	4685	-0-	-655	B	-5616	212	1	4444	3	Y	26	29	1		18
								29	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
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									
06	6180	X	5741	-0-	-439 B	-882620	261	1	5457	3	Y	21	21	1			13
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

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-
06	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

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									
06	8700	X	7980	-0-	-720 B	-0-	363	1	7594	3	Y	21	21	1			13
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

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									
06	4740	X	2231	-0-	-2509 B	-0-	101	1	2117	3	Y	12	15	1			9
							13	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
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									
06	7170	X	7004	-0-	-166 B	-61218	316	1	6623	3	Y	59	51	1			34
							65	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
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									
06	2070	N	1923	-0-	-147 B	-6625	87	1	1813	3	Y	21	21	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
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									
06	8280	X	5220	-0-	-3060 B	-417020	236	1	4947	3	Y	34	36	1			23
							37	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
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									
06	T. A.		2351	-0-	2351 B	-369667	106	1	2222	3	Y	21	18	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 #: 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
06	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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16 1 19 9		600	3	Y	17	12	1			12
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	14 1 30 9		684	3	Y	27	24	1			15
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	48 1 34 9		2156	3	Y	31	35	1			11
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23 1 31 9		996	3	Y	28	33	1			6
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20 1 32 9		892	3	Y	29	28	1			7
06	1950	N	854	-0-	-1096	-0-	16 1 34 9		804	3	Y	31	30	1			8

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	5952	X	4447	-0-	-1505	-0-	115 37	1 9	4295	3	Y	34	23	1			24
02	5376	X	4143	-0-	-1233	-0-	80 61	1 9	4002	3	Y	55	49	1			30
03	5952	X	5857	-0-	-95	-0-	123 69	1 9	5665	3	Y	63	70	1			23
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	125 91	1 9	5591	3	Y	83	87	1			19
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	130 95	1 9	5888	3	Y	86	81	1			24
*06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	108 53	1 9	5306	3	Y	48	54	1			18

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	475	1	23375	3	Y	322	309	1			101
							354	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	59	1	2893	3	Y	137	127	1			43
							151	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

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									
*06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	143	1	7007	3	Y	94	89	1			31
							103	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

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-
06	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 #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

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									
*06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	246	1	12113	3	Y	94	90	1			29
							103	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

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									
06	10560	X	9898	-0-	-662	-0-	449	1	9393	3	Y	51	57	1			35
							56	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

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									
*06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	426	1	8929	3	Y	49	53	1			32
							54	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5220	X	3753	-0-	-1467	-0-	170	1	3565	3	Y	16	14	1			9
							18	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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-
06	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

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									
06	5400	X	2973	-0-	-2427	-0-	134	1	2808	3	Y	28	25	1			14
							31	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

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
06	6450	X	1747	-0-	-4703	-0-	79	1	1645	3	Y	21	21	1			13
							23	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

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									
06	9930	X	7381	-0-	-2549	-0-	143	1	7012	3	Y	205	204	1			65
							226	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

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									
06	2400	N	698	-0-	-1702	-0-	31	1	657	3	Y	9	13	1			8
							10	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4950	X	2282	-0-	-2668	-0-	103	1	2149	3	Y	27	33	1			20
							30	9									

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19710	X	16151	-0-	-3559	-0-	731	1	15332	3	Y	80	72	1			46
							88	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	420	1	8785	3	Y	94	131	1			81
							103	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	X	77	-0-	-703	-0-	3	1	72	3	N	2	4	1			3
							2	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

01	13826 X	10742	-0-	-3084	-0-	209	1	9762	3	Y	701	737	1			371
						771	9									
02	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	442	1	11759	3	Y	435	474	1			332
						479	9									
03	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	500	1	12732	3	Y	698	668	1			362
						768	9									
04	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	455	1	11188	3	Y	501	572	1			291
						551	9									
05	13485 X	12710	-0-	-775	-0-	512	1	11646	3	Y	502	494	1			299
						552	9									
06	13050 X	11829	-0-	-1221	-0-	514	1	10773	3	Y	493	490	1			302
						542	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	126	1	878	3	Y	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	104	1	1048	3	Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	110					179
							121	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	42					118
							46	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1053	1	9312	3	N	9					9
							10	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

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	#	126	-0-	-494	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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
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 #	1470	-0-	-173	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
*06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

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
06	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2511	X	476	-0-	-2035	-0-	30 6	1 9	440	3	Y	5	7	1			20
02	2464	X	577	-0-	-1887	-0-	34 8	1 9	535	3	Y	7	16	1			11
03	2728	X	952	-0-	-1776	-0-	67 20	1 9	865	3	Y	18	13	1			16
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	140 21	1 9	1911	3	Y	19	9	1			26
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	934	3	Y	10	15	1			21
06	930	N	103	-0-	-827	-0-	8 1	1 9	94	3	Y	1	6	1			16

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	2080	-0-	-679	-0-	91	1	1986	3	N	3					130
							3	9									
06	2160	X	1938	-0-	-222	-0-	90	1	1836	3	N	11					141
							12	9									

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	571	1	6056	2	Y	-0-					24

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
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									
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	105	1	1116	2	Y	66					115
							73	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

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
06	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 #: 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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-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

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	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	186	1	1224	3	N	-0-	-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	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

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
06	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	630	1	3745	3	N	-0-					13

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

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
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	120	1	718	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	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
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
06	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

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-
06	840	X	622	-0-	-218	-0-	46	1	576	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

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									
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	188	1	2370	2	Y	11					44
							12	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

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									
*06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	360	1	4543	2	Y	9					47
							10	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10402 - 10411

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									
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	274	1	3461	2	Y	20					28
							22	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
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	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	1071	-0-	1071	1071	1071	3			Y	-0-					4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	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
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
06	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

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	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			4
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			4
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-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

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

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-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	137	1	977	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

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-
06	PRTL PLG		-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 #: 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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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 #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

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-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

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-
06	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

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-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
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-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	225	1	1601	3	Y	16					50
							18	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

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									
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	Y	-0-					28

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-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
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-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-					-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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					28

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	69	1	490	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	96	1	686	3	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	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
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-
*06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	576	1	4099	3	Y	-0-					28

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	88	1	628	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
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-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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									
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	119	1	849	3	Y	4	5	1			1
							4	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
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-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	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
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-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	101	1	721	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	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
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-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	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
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-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	96	1	684	3	Y	70	62	1			19
							77	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	204	1	1652	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	175	1	1490	3	Y	3					7
							3	9									
03	1767	N	255	-0-	-1512	-0-	199	1	53	3	Y	3					10
							3	9									
04	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	176	1	1459	3	Y	2					12
							2	9									
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	209	1	1549	3	Y	2					14
							2	9									
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	205	1	1457	3	Y	3					17
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

	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
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-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	141	1	1003	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	182	1	1294	3	Y	3					3
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

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									
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	176	1	1251	3	Y	-0-					28

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

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									
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	71	1	506	3	Y	-0-					28

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	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
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									
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	3	Y	2					22
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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									
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	66	1	470	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	674	3	Y	7					9
							8	9									

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
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-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	315	1	2547	3	Y	107					189
							118	9									
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	274	1	2332	3	Y	110	155	1			144
							121	9									
03	2976	X	484	-0-	-2492	-0-	288	1	76	3	Y	109	161	1			92
							120	9									
04	2880	N	2688	-0-	-192	-0-	277	1	2290	3	Y	110					202
							121	9									
05	3007	N	2051	-0-	-956	-0-	236	1	1751	3	Y	58	164	1			96
							64	9									
*06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	292	1	2077	3	Y	81					177
							89	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

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-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	189	1	1347	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

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-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	63	1	445	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

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-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	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
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-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	102	1	725	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
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									
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	18					265
							20	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
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-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

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
06	2790	X	928	-0-	-1862	-0-	114	1	814	3	N	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

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									
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	N	15	13	1			4
							17	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

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									
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	617	3	N	8	8	1			2
							9	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	737	-0-	-348	-0-	76 1 47 9		614	3	N	43	33	1			10
02	782	X	647	-0-	-135	-0-	59 1 86 9		502	3	N	78					88
03	806	X	200	-0-	-606	-0-	81 1 98 9		21	3	N	89	139	1			38
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76 1 89 9		630	3	N	81					119
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79 1 83 9		585	3	N	75	158	1			36
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76 1 87 9		542	3	N	79					115

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	19 1		135	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	42 1		340	3	N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9		558	3	N	1					1
03	310	X	85	-0-	-225	-0-	67 1		18	3	N	-0-					1
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	61 1		507	3	N	-0-					1
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	61 1		454	3	N	-0-					1
*06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	67 1		477	3	N	-0-					1

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	12	1	332	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1050	N	866	-0-	-184	-0-	175	1	689	3	Y	2					28
							2	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
06	14B DENY	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
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-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2129	N	346	-0-	-1783	-0-	43	1	303	3	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

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-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
06	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

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-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	61	1	436	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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
06	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

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
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

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-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

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-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	3540	X	3363	-0-	-177	-0-	3363	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

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
06	1260	N	972	-0-	-288	-0-	971	2	1	9	N	1					81

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

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
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	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

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-
06	360	#	214	-0-	-146	-0-	28	1	186	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
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-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	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
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-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	#	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	#	43	-0-	-77	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

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-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

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-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

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-
06	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	1042	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
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-
*06	10680		5218	-0-	-5462	46286	5218	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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	342	1	1029	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	0	A	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

01	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-
06	0	A	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

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	224	1	1343	3	N	3					9
							3	9									
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	324	1	2269	3	N	1					10
							1	9									
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	347	1	2327	3	N	1					11
							1	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	311	1	2142	3	N	1					12
							1	9									
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	310	1	2251	3	N	-0-					12
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					12

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

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	640	-0-	-11	-0-	77	1	563	3	N	-0-					4
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					3
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					3

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	8633	-0-	-233	-0-	1045	1	7588	3	N	-0-					4
06	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-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

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	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	4927	1	35791	3	N	-0-					4
06	39180 X	NO RPT	-0-	-39180	-0-					N	NO RPT					4

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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	23086	-0-	-195	-0-	2794	1	20292	3	N	-0-					4
06	22530	X	NO RPT	-0-	-22530	-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

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-
06		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

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	1230	-0-	-72	-0-	149	1	1081	3	N	-0-					16
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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

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									
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1871	1	684	3	N	3					6
							3	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
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	110	-0-	-138	-0-	13	1	97	3	N	-0-					2
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-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
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-
06	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
01	1023	X	460	-0-	-563	-0-	66	1	394	3	N	-0-					4
02	924	X	661	-0-	-263	-0-	82	1	578	3	N	1					5
							1	9									
03	961	X	567	-0-	-394	-0-	74	1	493	3	N	-0-					5
04	930	X	619	-0-	-311	-0-	78	1	541	3	N	-0-					5
*05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	212	1	1537	3	N	-0-					5
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	11571	-0-	-333	-0-	1400	1	10171	3	Y	-0-						4
06	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

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
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-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

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
06	2310 X	2241	-0-	-69	-0-	65	1	2176	2	N	-0-						94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	925	1	4211	3	Y	6					100
							7	9									
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					100

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	1034	1	3472	3	Y	130	192	1				2
							143	9										
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1414	1	4025	3	Y	115						117
							127	9										
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	953	1	5137	3	Y	149	194	1				72
							164	9										
04	DLQ	G-10	6877	-0-	6877	6877	1938	1	4767	3	Y	156	193	1				35
							172	9										
05	DLQ	G-10	7414	-0-	7414	14291	1938	1	5243	3	Y	212						247
							233	9										
06	DLQ	G-10	6619	-0-	6619	20910	2013	1	4419	3	Y	170	192	1				225
							187	9										

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1452	1	3929	3	N	-0-			-0-
*06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1700	1	3731	3	N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

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	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	2236	1	6047	3	N	-0-			-0-
06	11550	X	9552	-0-	-1998	-0-	2990	1	6562	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

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	1341	-0-	-302	-0-	362	1	979	3	N	-0-			-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	458	1	1005	3	N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

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	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	4864	1	13156	3	N	-0-			-0-
06	21690	X	5023	-0-	-16667	-0-	1572	1	3451	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

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	68	-0-	-738	-0-	18	1	50	3	N	-0-			-0-
06	810	N	476	-0-	-334	-0-	149	1	327	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1183	1	3198	3	N	-0-					-0-
*06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1614	1	3542	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
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	31112	-0-	-818	-0-	414 523	1 9	30175	3	N	475	552	1			134
06	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					N	440	369	1			205

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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
06	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
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	6360 #	5050	-0-	-1310	-0-	4874	2	176	9	N	160					202

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	5400	X	3855	-0-	-1545	-0-	3855	2			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	X	774	-0-	-426	-0-	774	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
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-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
01	1209	X	844	-0-	-365	-0-	326 2	1 9	516	2	N	2	2	1			-0-
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-
06	810	X	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
	01	3100	N	4351	-0-	1251	6653	447 4	1 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
*06		6030		3521	-0-	-2509	306	475	1	3046	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	83 28	1 9	2538	2	N	25	37	1			6
	02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	79 44	1 9	2239	2	N	40	28	1			18
	03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	85 23	1 9	2411	2	N	21	24	1			15
	04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93 21	1 9	2413	2	N	19	13	1			21
	05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	94 39	1 9	2718	2	N	35	22	1			34
*06		2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	96 31	1 9	2604	2	N	28	32	1			30

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5640	5167	-0-	-473	-0-	5167	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	6160	6160	-0-	-0-	-0-	844	1	5250	2	N	60						115
						66	9										
06	2580	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT						115

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	270 #	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

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-
06	270 #	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

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-
06	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	115 1 10 9	1021 2	N	9			44

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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

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								
06	4200	3646	-0-	-554	-0-	239	1	3376	3	Y	28	26	1		18
						31	9								

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

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-
06	540 N	329	-0-	-211	-0-	22	1	307	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

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
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				4

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					7

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	157	1	2209	3	Y	533	498	1			350
							586	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		108	-0-	108	108	7	1	101	3	Y	-0-					3

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	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

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

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

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-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

01	24676	X	16410	-0-	-8266	-0-	15	1	16312	2	Y	75	73	1			18
							83	9									
02	22288	X	13441	-0-	-8847	-0-	14	1	13346	2	Y	74	74	1			18
							81	9									
03	21390	X	15612	-0-	-5778	-0-	18	1	15489	2	Y	95	93	1			20
							105	9									
04	18690	X	14131	-0-	-4559	-0-	16	1	14043	2	Y	65	63	1			22
							72	9									
05	18786	X	14768	-0-	-4018	-0-	17	1	14671	2	Y	73	54	1			41
							80	9									
06	15870	X	12982	-0-	-2888	-0-	16	1	12910	2	Y	51	75	1			17
							56	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	134730	X	95269	-0-	-39461	-0-	117 975	1 9	94177	2	Y	886	1213	1			300

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	150390	X	126223	-0-	-24167	-0-	125445	2	778	9	Y	707	454	1			317

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	34650	X	12364	-0-	-22286	-0-	12186	2	178	9	Y	162	104	1			71

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
06	166140	X	68870	-0-	-97270	-0-	68870	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	15000	11099	-0-	-3901	-0-	1367	1	9732	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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													
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT									147

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					55

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

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-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

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									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					32

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					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
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									
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					8

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					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
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
*06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	1190	1	12292	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
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									
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					18

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
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
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					9

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

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									
*06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	796	1	8223	2	Y	3					3
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

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
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					47

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

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									
06	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					57

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	401	1	4139	2	Y	7					34
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

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
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					38

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

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
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					5

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

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-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					7

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

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-
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					26

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					29

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					74

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
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					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
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
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					18

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					29

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					27

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					103

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					33

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					28

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

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-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

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-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

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
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
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									
06	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					115

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
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									
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					66

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
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									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					35

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
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									
06	5010	X	3716	-0-	-1294	-0-	328	1	3388	2	Y	-0-					21

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					100

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					55

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					25

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
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									
06	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					27

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
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									
06	10080	X	9785	-0-	-295	-0-	860	1	8877	2	Y	44					44
							48	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
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
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	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
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4980	X	3805	-0-	-1175	-0-	335	1	3464	2	Y	5					5
							6	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
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
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					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
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									
06	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					77

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
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-
*06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	447	1	4616	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5700	X	3046	-0-	-2654	-0-	269	1	2774	2	Y	3					3
							3	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	874	1	9025	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
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									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
06	3960	X	2074	-0-	-1886	-0-	183	1	1891	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					39

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF. 10386 - 11343

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

01	129487	X	9520	-0-	-119967	-0-	417	1	8861	2	Y	220	167	1			279
							242	9									
02	116956	X	7239	-0-	-109717	-0-	325	1	6774	2	Y	127	166	1			240
							140	9									
03	15624	X	7443	-0-	-8181	-0-	322	1	6942	2	Y	163	170	1			233
							179	9									
04	11490	X	6378	-0-	-5112	-0-	299	1	5917	2	Y	147	173	1			207
							162	9									
05	9579	X	5129	-0-	-4450	-0-	255	1	4769	2	Y	95	174	1			128
							105	9									
06	9210	X	5072	-0-	-4138	-0-	254	1	4750	2	Y	62					190
							68	9									

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	95	1	308	3	Y	36	35	1			38
							40	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	Y	53	46	1			45
							58	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	291	3	Y	74	61	1			58
							81	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	Y	71	68	1			61
							78	9									
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	64	1	266	3	Y	68	75	1			54
							75	9									
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	47	1	257	3	Y	74	42	1			86
							81	9									

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

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-
06	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

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-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

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-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	109	1	1007	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

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-
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	403	1	3724	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	287 8	1 9	2661	2	Y	7	9	1			5

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

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-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	133	1	1232	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

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-
06	1440	N	1033	-0-	-407	-0-	101	1	932	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

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-
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	209	1	1943	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

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									
*06	3000	N	2899	-0-	-101	1594	281	1	2610	2	Y	7	9	1			5
							8	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4009	-0-		909	7014	323 134	1 9	3552	2	Y	122	132	1			74
02	2800	N	2788	-0-		-12	7002	214 89	1 9	2485	2	Y	81	70	1			85
03	3100	N	4305	-0-		1205	8207	369 117	1 9	3819	2	Y	106	100	1			91
04	3000	N	2870	-0-		-130	8077	265 80	1 9	2525	2	Y	73	118	1			46
05	3100	N	3506	-0-		406	8483	323 94	1 9	3089	2	Y	85	54	1			77
*06	3000	N	3563	-0-		563	9046	337 96	1 9	3130	2	Y	87	105	1			59

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

01	5231	X	5231	-0-		-0-	-0-	420 185	1 9	4626	2	Y	168	204	1			102
02	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-	532 234	1 9	6165	2	Y	213	96	1			219
03	7717	X	7717	-0-		-0-	-0-	661 220	1 9	6836	2	Y	200	246	1			173
04	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-	529 168	1 9	5041	2	Y	153	228	1			98
05	8479	X	8479	-0-		-0-	-0-	780 239	1 9	7460	2	Y	217	118	1			197
*06	6226	X	6226	-0-		-0-	-0-	588 176	1 9	5462	2	Y	160	249	1			108

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	30	1	278	2	Y	4	11	1			3
							4	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	124	1	1155	2	Y	371	187	1			349
							408	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	162	1	1502	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4140	X	2812	-0-	-1328	-0-	273	1	2539	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	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-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	8335					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	94706					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	10282					N	NO RPT					-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
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-
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	7428					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	240					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
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-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	339815					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	103729					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100														
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-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	11477					N	NO RPT			-0-
	SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275														
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-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
	WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936														
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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
	ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120														
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
	DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574														
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-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	1087					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	6243					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 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
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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	81732					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	22200					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

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-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

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-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

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-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

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-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
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-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	43128					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	26669					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

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-
06	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	217102					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

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-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

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-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

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-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	29325					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2970	N	NO RPT	-0-	-2970	37730					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	14896					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

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-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

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-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	7858					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

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-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	67186					N	NO RPT					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

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-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

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-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

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-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

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-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	128998					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

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-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	9186					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	2406					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	9668					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	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-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 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
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	7814					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	3276					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 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
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-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
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
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			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
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-
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	110					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	2574					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	54055					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	5326					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	12450					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
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-
06	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	8250					N	NO RPT					-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
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-
06	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	36513					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 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
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-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10426					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	610	-0-	-413	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

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	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	2	404	9	Y	367	374	1			28

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
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-
06	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
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-
06	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
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	518	2	39	9	N	35	35	1			-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		667	-0-	667 B	1070	589	2	78	9	Y	71	101	1			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	1070					Y	NO RPT					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	167	1	745	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	471	2	46	9	N	42	42	1			-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

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-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1078	2	55	9	Y	50					168

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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-
06	750	N	38	-0-	-712	-0-	38	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

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
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

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-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

*11	2670	N	2192	-0-	-478	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

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

*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
06	10950	#	5526	-0-	-5424	-0-	5516	2	10	9	Y	9					46

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

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
06	8280	#	3831	-0-	-4449	-0-	3811	2	20	9	Y	18					103

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	3480 #	3311	-0-	-169	-0-	3310	2	1	9	Y	1					1

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3120	#	3119	-0-	-1	-0-	3100	2	19	9	Y	17					162

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2970	#	2911	-0-	-59	-0-	2871	2	40	9	N	36	187	1			58

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					28

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

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
06	21360	X	5200	-0-	-16160	-0-	5139	2	61	9	Y	55	34	1			40

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6453 - 6466

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
06	28770	X	12235	-0-	-16535	-0-	11915	2	320	9	Y	291	272	1			85

SUN, NORTH (6340) //CONT.// 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
06	31200	X	27037	-0-	-4163	-0-	26727	2	310	9	Y	282	150	1			168

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

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
06	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

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
*06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	570	2	28	9	N	25					125

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1921	3	Y	69	54	1	9	8	40
							76	9									
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	108	1	2288	3	Y	74	76	1	4	8	34
							81	9									
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	3	Y	69	78	1	1	8	24
							76	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4539	-0-	-390	-0-	200	1	4223	3	Y	105	120	1			52
							116	9									
06	4770	X	4604	-0-	-166	-0-	235	1	4257	3	Y	102	118	1			36
							112	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	3	Y	70	80	1			35
							77	9									
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	123	1	2225	3	Y	68	79	1			24
							75	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1275	-0-	-182	-0-	56	1	1180	3	Y	35	40	1			17
							39	9									
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	54	1	985	3	Y	34	39	1			12
							37	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3291	-0-	-832	-0-	144	1	3031	3	Y	105	120	1			52
							116	9									
06	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	199	1	3608	3	Y	102	118	1			36
							112	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	909	-0-	-858	-0-	38	1	803	3	Y	62	65	1			30
							68	9									
06	1350	N	672	-0-	-678	-0-	33	1	592	3	Y	43	53	1			20
							47	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	44	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	4	1	67	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

T-BIR (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2768	-0-	-890	-0-	70	1	2635	3	Y	57	39	1			32
							63	9									
02	3164	X	2550	-0-	-614	-0-	136	1	2373	3	Y	37	52	1			17
							41	9									
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	164	1	2703	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
04	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	117	1	2088	3	Y	27	25	1			19
							30	9									
05	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	98	1	2073	3	Y	35	37	1			17
							39	9									
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	139	1	2523	3	Y	56	50	1			23
							62	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	30	1	1129	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	56	1	1006	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1240	N	943	-0-	-297	-0-	42	1	897	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	59	1	1075	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1290	N	737	-0-	-553	-0-	80	1	651	2	Y	5					56
							6	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
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									
*06	1560	X	1006	-0-	-554	-0-	109	1	890	2	N	6	167	1			59
							7	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	986	1	14191	2	Y	195	199	1			36
							215	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

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									
*06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	523	1	7531	2	Y	103	95	1			22
							113	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

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									
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	32	1	464	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

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									
*06	5370	X	3843	-0-	-1527	-0-	246	1	3543	2	Y	49	50	1			44
							54	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4770	X	4227	-0-	-543	-0-	271	1	3897	2	Y	54	55	1			14
							59	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	728	1	10475	2	Y	109	110	1			171
							120	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	105	1	862	2	Y	7					21
							8	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
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									
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1			15
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4590	X	3619	-0-	-971	-0-	233	1	3349	2	Y	34	41	1			38
							37	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2910	X	2040	-0-	-870	-0-	131	1	1880	2	Y	26	26	1			11
							29	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	308	1	3133	2	Y	26	39	1			20
							29	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
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									
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	53	1	767	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	15360	X	10598	-0-	-4762	-0-	940	1	9571	2	Y	79	120	1			60
							87	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
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									
*06	4560	X	4036	-0-	-524	-0-	259	1	3734	2	Y	39	39	1			53
							43	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	Y	18	18	1			9
							20	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
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									
*06	2520	N	1914	-0-	-606	-0-	123	1	1765	2	Y	24	25	1			9
							26	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1470	N	1130	-0-	-340	-0-	1130	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
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
06	2460	X	1767	-0-	-693	-0-	192	1	1573	2	N	2					158
							2	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3120	X	2098	-0-	-1022	-0-	134	1	1934	2	N	27	27	1			83
							30	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
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									
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	17	1	239	2	N	3	3	1			44
							3	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	194	1	1972	2	N	17	23	1			102
							19	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

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									
06	1530	X	1158	-0-	-372	-0-	74	1	1067	2	N	15	15	1			58
							17	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					218

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					256

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					136

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					99

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					109

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

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
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					190

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

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
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					156

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

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
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					195

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

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-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4820	-0-	4820	14113	4820	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14113					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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1315	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	81	82	1			15

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	136	1	1836	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	129	1	1967	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1 9	1 9	11	3	Y	8	7	1			2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	9	9	1			2
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	54	3	Y	8	8	1			2
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	1054	3	Y	8	7	1			3
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	11	3	Y	7	7	1			3
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	86	3	Y	6	6	1			3

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

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-
06	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

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-
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	133	1	1800	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	266	1	3609	3	Y	-0-					-0-

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1323	X	335	-0-	-988	-0-	23	1	312	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

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-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

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									
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	107	1	1451	3	Y	5					39
							6	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	70	1	959	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	381	3	Y	8	9	1			1

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	36	1	545	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
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	62	1	1043	3	Y	58	57	1			10
							64	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	940	3	Y	51	55	1			6
							56	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	893	3	Y	72	66	1			12
							79	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	71	68	1			15
							78	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	3	Y	49	52	1			12
							54	9									
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	71	1	957	3	Y	45	47	1			10
							50	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	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
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									
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	24					100
							26	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

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-
06	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

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									
06	3090	X	2490	-0-	-600	-0-	171	1	2315	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

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									
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	618	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

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									
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	40	43	1			7
							44	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

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-
06	3690	X	1864	-0-	-1826	-0-	118	1	1595	3	Y	137	115	1			22
							151	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

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-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

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
06	960	X	854	-0-	-106	-0-	50 43	1 9	761	3	N	39	44	1			11

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

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
06	480	N	170	-0-	-310	-0-	9 25	1 9	136	3	N	23	26	1			5

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	182	1	3081	3	N	53	46	1			18
							58	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2818	3	N	53	57	1			14
							58	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	209	1	3579	3	N	51	52	1			13
							56	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	190	1	3213	3	N	49	44	1			18
							54	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	221	1	3257	3	N	43	43	1			18
							47	9									
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	200	1	3045	3	N	36	41	1			13
							40	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4920	X	4027	-0-	-893	-0-	276	1	3747	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	220	1	2989	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	106	1	1449	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	253	1	3436	3	N	4	4	1			1
							4	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

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									
06	1050	X	154	-0-	-896	-0-	5	1	62	3	N	79	90	1			24
							87	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

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									
06	1380	N	593	-0-	-787	-0-	40	1	549	3	N	4	4	1			3
							4	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

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-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	97	1	1456	3	N	19	22	1			5
							21	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	391	1	5949	3	N	95	109	1			30
							105	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3270	X	2751	-0-	-519	-0-	133	1	1791	3	N	752	796	1			159
							827	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
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-
06	690	N	320	-0-	-370	-0-	22	1	298	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
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									
06	5640	X	5069	-0-	-571	-0-	308	1	4686	3	N	68	77	1			22
							75	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	41	1			13

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
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-
*06	7171	X	1617	-0-	-5554	-0-	111	1	1506	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
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-
06	6750	X	2076	-0-	-4674	-0-	143	1	1933	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
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-
06	7650	X	48	-0-	-7602	-0-	3	1	45	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	3	N	11	10	1			7
							12	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1622	3	N	11	12	1			6
							12	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	3	N	11	11	1			6
							12	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	101	1	1719	3	N	10	9	1			7
							11	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	117	1	1712	3	N	9	9	1			7
							10	9									
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	97	1	1471	3	N	8	9	1			6
							9	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

01	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	128	1	2142	3	N	5	5	1			3
							6	9									
02	2128	X	1982	-0-	-146	-0-	114	1	1862	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	121	1	1937	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	124	1	1799	3	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	134	1	1909	3	N	4	5	1			2
							4	9									
06	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	138	1	1868	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	398	1	6673	3	N	307	294	1			49
							338	9									
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	395	1	6466	3	N	200	225	1			24
							220	9									
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	414	1	6684	3	N	183	177	1			30
							201	9									
04	8070	X	5795	-0-	-2275	-0-	370	1	5370	3	N	50	66	1			14
							55	9									
05	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	476	1	6790	3	N	260	223	1			51
							286	9									
06	7590	X	7291	-0-	-299	-0-	484	1	6576	3	N	210	218	1			43
							231	9									

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
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45 596	1 9	752	3	N	542	470	1			165
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42 598	1 9	765	3	N	544	584	1			125
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	44 570	1 9	765	3	N	518	524	1			119
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43 553	1 9	712	3	N	503	448	1			174
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	57 481	1 9	845	3	N	437	439	1			172
06	1320	N	923	-0-	-397	-0-	32 407	1 9	484	3	N	370	421	1			121

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
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-
*06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	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
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-
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	42	1	568	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
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	224 185	1 9	3785	3	N	168	145	1			54
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	199 185	1 9	3637	3	N	168	181	1			41
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	231 176	1 9	3963	3	N	160	162	1			39
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	225 171	1 9	3798	3	N	155	139	1			55
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	259 149	1 9	3816	3	N	135	136	1			54
*06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	229 127	1 9	3482	3	N	115	130	1			39

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
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	364 92	1 9	6145	3	N	84	73	1			26
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	262 92	1 9	4795	3	N	84	90	1			20
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	238 88	1 9	4078	3	N	80	81	1			19
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	234 86	1 9	3970	3	N	78	69	1			28
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	276 75	1 9	4062	3	N	68	68	1			28
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	268 63	1 9	4078	3	N	57	65	1			20

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
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									
06	8940	X	7630	-0-	-1310	-0-	521	1	7089	3	N	18	20	1			5
							20	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	114	1	1543	3	N	129	137	1			25
							142	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	415	1	6307	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	481	1	6529	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
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									
06	8160	X	7290	-0-		-870	-0-	446	1	6781	3	N	57	65	1			20
								63	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
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									
06	6390	X	5833	-0-		-557	-0-	386	1	5237	3	N	191					354
								210	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
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									
*06	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	267	1	3630	3	N	92					173
								101	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
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									
*06	1564	X	1564	-0-		-0-	-0-	91	1	1389	3	N	76	87	1			23
								84	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
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									
*06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	342	1	5203	3	N	168	185	1			52
							185	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

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-
06	6210	X	5280	-0-	-930	-0-	323	1	4910	3	N	43	34	1			9
							47	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

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									
*06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	193	1	2941	3	N	31	35	1			10
							34	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

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									
06	8040	X	6931	-0-	-1109	-0-	419	1	6373	3	N	126	193	1			131
							139	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

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-
06	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
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		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					10
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
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-
06	2370	#	1572	-0-	-798	-0-	207	1	1365	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	2873	N	-0-	-0-	-2873	-0-					N	363	176	1	391

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

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							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1512					Y	-0-			78

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

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							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1598					Y	-0-			83

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

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
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			165

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

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
06	150	X	38	-0-	-112	-0-	38	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
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
06	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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DLQ G-10		79	-0-	79	154	79	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DLQ G-10		251	-0-	251	493	251	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					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
01	DLQ G-10		89	-0-	89	170	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	DLQ G-10		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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
01	403 X	329	-0-	-74	-0-	26 1 292 3	3 2 8 9	N	7	5 8		22
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	25 1 289 3	2 2 63 9	N	57	5 8		74
03	372 X	296	-0-	-76	-0-	22 1 265 3	2 2 7 9	N	6			80
04	330 X	278	-0-	-52	-0-	21 1 255 3	2 2	N	-0-			80
05	434 X	319	-0-	-115	-0-	25 1 290 3	3 2 1 9	N	1	54 1		27
06	420 X	387	-0-	-33	-0-	33 1 351 3	3 2	N	-0-			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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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							
*06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	97	1	10	2	N	4	4	8			5
							1035	3	4	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

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							
06	2430	X	1528	-0-	-902	-0-	128	1	13	2	N	24	4	8			35
							1361	3	26	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

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							
06	6150	X	5212	-0-	-938	-0-	443	1	45	2	N	18	5	8			43
							4704	3	20	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
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							
06	5760	X	5315	-0-	-445	-0-	451	1	46	2	N	28	5	8			67
							4787	3	31	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	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

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							
*06	5970	X	5278	-0-	-692	-0-	449	1	46	2	N	10	5	8			82
							4772	3	11	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
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							
*06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	796	1	81	2	N	250	355	1	4	8	31
							8456	3	275	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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									
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

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							
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	150	1	15	2	N	3	3	8			29
							1598	3	3	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
01	14B2 EXT		186	-0-	186	1934	15 169	1 3	2	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		72	-0-	72	2006	6 65	1 3	1	2	N	-0-					-0-
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

01	2325	N	1883	-0-	-442	-0-	154 1708	1 3	15 6	2 9	N	5	4	8			9
02	2156	N	1550	-0-	-606	-0-	116 1331	1 3	11 92	2 9	N	84	5	8			88
03	2263	N	1695	-0-	-568	-0-	130 1530	1 3	12 23	2 9	N	21	84	1	4	8	21
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	132 1570	1 3	14 23	2 9	N	21	3	8			39
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	157 1822	1 3	17 72	2 9	N	65	89	1	7	8	8
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	149 1579	1 3	15 39	2 9	N	35	4	8			39

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	147	1	15	2	N	13	3	8			62
							1557	3	14	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3934	-0-	-1026	-0-	306 3393	1 3	30 205	2 9	N	186	190	1	5	8	35
02	4480	X	4224	-0-	-256	-0-	331 3795	1 3	33 65	2 9	N	59	6	8			88
03	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	325 3838	1 3	29 25	2 9	N	23	5	8			106
04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	291 3463	1 3	31 13	2 9	N	12	4	8			114
05	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	317 3686	1 3	34 282	2 9	N	256	332	1	6	8	32
06	4530	X	3816	-0-	-714	-0-	310 3296	1 3	31 179	2 9	N	163	155	1	5	8	35

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	163	1	127	3	N	5	5	8	28				
							6	9											
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	171	1	178	3	N	4	4	8	28				
							4	9											
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	144	1	214	3	N	2	2	8	28				
							2	9											
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	114	1	137	3	N	2	2	8	28				
							2	9											
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	127	1	163	3	N	4	4	8	28				
							4	9											
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	183	1	270	3	N	3	3	8	28				
							3	9											

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

01	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	809	1	633	3	N	6	6	8	7				
							7	9											
02	1428	X	1368	-0-	-60	-0-	662	1	691	3	N	14	6	8	15				
							15	9											
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	715	1	1064	3	N	4	4	8	15				
							4	9											
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	816	1	977	3	N	4	4	8	15				
							4	9											
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	743	1	952	3	N	6	6	8	15				
							7	9											
06	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	625	1	926	3	N	4	4	8	15				
							4	9											

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

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-				
06	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
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							
*06	2460	X	2149	-0-	-311 B	-12758	181	1	18	2	N	28	5	8			41
							1919	3	31	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 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
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	149	-0-	-68 B	-5758	12	1	1	2	N	1	1	8			47
							135	3	1	9							
*06	210	N	155	-0-	-55 B	-5758	13	1	1	2	N	-0-					47
							141	3									

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	360	N	369	-0-	9 B	-21426	122	1	181	3	N	60	60	8			52
							66	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		3536	-0-	3536	B	8625	3536	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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-
06	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

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
*06	326	X	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			Y	-0-					28

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	21	9	Y	19					69

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
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-
06	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

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-
06	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

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
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			Y	-0-					118

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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-
06	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

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
*06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	591	2	21	9	Y	19					72

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

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
*06	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
06	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
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-
06	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

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
06	14B2	EXT	659	-0-	659	B	1874	659	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

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
*06	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

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
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	5610	X	28	-0-	-5582	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

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
*06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			Y	-0-					32

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

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-
06	14B2 EXT		1962	-0-	1962	B	4085	1962	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

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
*06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	418	2	20	9	Y	18					68

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

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
*06	1818	X	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

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-
06	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
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-
06	5940	X	546	-0-	-5394 B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

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-
06	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

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-
06	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

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
06	T. A.		8	-0-	8 B	90	8	2			Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

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
*06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					25

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

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-
*06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

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
*06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	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
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-
06	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
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
06	14B2	EXT	202	-0-	202	B	1047	202	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
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-
*06	36	X	36	-0-	-0-	B	-0-	36	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
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
06	240	N	215	-0-	-25	B	-0-	195	2	20	9	Y	18					69

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
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-
06	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
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-
06	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
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
06	1470	N	1281	-0-	-189	B	-0-	1281	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
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-
06	210	N	28	-0-	-182 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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-
06	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

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
*06	838	X	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					217

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

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
06	780	N	40	-0-	-740 B	-0-	40	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

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
*06	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	2			Y	-0-					32

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

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
06	5190	X	2432	-0-	-2758 B	-0-	2425	2	7	9	Y	6					149

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

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-
06	14B2 EXT		215	-0-	215 B	2049	215	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	26					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

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-
06	900	N	881	-0-	-19 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

01	56	X	56	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	3	Y	24					29
							26	9									
02	97	X	97	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	3	Y	26	41	1			14
							29	9									
03	74	X	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	46	3	Y	22					36
							24	9									
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8	1	88	3	Y	20	41	1			15
							22	9									
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	12	1	123	3	Y	19					34
							21	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	18					52

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

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	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

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-
06	2340	X	2131	-0-	-209 B	-0-	215	1	1916	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	57	1	506	3	Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

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-
06	1770	N	768	-0-	-1002	B	-0-	78	1	690	3	Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

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-
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1505	3	Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670

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-
06	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

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-
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	107	1	949	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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					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
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-
06	3120	X	2838	-0-	-282 B	-0-	287	1	2551	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
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									
06	5880	X	4840	-0-	-1040 B	-0-	486	1	4314	3	Y	36					104
							40	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
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-
06	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
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									
06	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	51	1	452	3	N	3					9
							3	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
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-
06	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

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									
06	4350	X	3958	-0-	-392	B	-0-	399	1	3539	3	N	18					54
								20	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

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									
06	1530	X	1334	-0-	-196	B	-0-	134	1	1198	3	N	2					6
								2	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	6468 X	220	-0-	-6248		-0-	26	1	194	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1976	-0-	1976	3282	126	1	1798	2	Y	47	87	7			25
							52	9									
06	T. A.		1476	-0-	1476	4758	113	1	1323	2	Y	36					61
							40	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15024	-0-	-2429	-0-	985	1	14039	2	Y	-0-	20	7			-0-
06	16800	X	8118	-0-	-8682	-0-	638	1	7480	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		502	-0-	502	981	31	1	449	2	Y	20	112	1			11
							22	9									
06	T. A.		413	-0-	413	1394	32	1	378	2	Y	3					14
							3	9									

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
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	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5	56	1			2
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2

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
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		1736	-0-	1736	1736	114	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-

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
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	3857	-0-	-1165	-0-	253	1	3604	2	Y	-0-	6	7			-0-
*06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	730	1	8560	2	Y	-0-					-0-

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
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	3100	N	3579	-0-	479	479	235	1	3344	2	Y	-0-	14	7			-0-
*06	2369	N	1890	-0-	-479	-0-	148	1	1742	2	Y	-0-					-0-

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
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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	118	1	1673	2	Y	-0-	22	7			-0-
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	132	1	1547	2	Y	-0-					-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	886	1	11102	3	Y	-0-					-0-
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-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
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	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	1026	1	12853	3	Y	-0-					-0-
06	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1827	-0-	-64	-0-	135	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	1055	1	13225	3	Y	-0-					-0-
06	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-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
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	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

01	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	455	1	5677	3	Y	28								50
							31	9												
02	6216	X	6010	-0-	-206	-0-	436	1	5560	3	Y	13			40	1				23
							14	9												
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	483	1	6415	3	Y	3								26
							3	9												
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	484	1	6155	3	Y	12			33	1				5
							13	9												
*05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	501	1	6272	3	Y	2								7
							2	9												
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT								7

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

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	4327	-0-	-199	-0-	320	1	4007	3	Y	-0-								-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	184	1	2308	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-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
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	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	217	1	2718	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	74	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

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-
06	9090	X	7182	-0-	-1908	-0-	2035	1	5147	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

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-
06	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	381	1	963	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

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	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	1531	1	19180	3	Y	-0-					-0-
06	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-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 -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
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	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	1107	1	13866	3	Y	-0-					-0-
06	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
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	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	249	1	3123	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	227	1	2850	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
06	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
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	4469	-0-	-925	-0-	330	1	4139	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	9638	-0-	-1181	-0-	712	1	8926	3	Y	-0-					-0-
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-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
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	7515	-0-	-1134	-0-	555	1	6960	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5251	-0-	-608	-0-	388	1	4863	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-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
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	719	-0-	-862	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-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 -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
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	82	-0-	-42	-0-	5	1	69	3	Y	7					45
							8	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

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	6947	-0-	-462	-0-	513	1	6434	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

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	13133	-0-	-166	-0-	971	1	12162	3	Y	-0-					-0-
06	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	438	1	5488	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

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	418	-0-	-140	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5280	X	4391	-0-	-889	-0-	382	1	4009	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	432	1	4529	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	3486	1	36551	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	74	1	775	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

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									
*06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	701	1	1903	2	Y	7					87
							8	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

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-
06	870	X	390	-0-	-480	-0-	50	1	340	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

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
06	1590	X	1475	-0-	-115	-0-	383	1	1092	2	N	-0-					102

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
06	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	260	1	2917	2	Y	2					82
							2	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

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									
06	5730	X	3767	-0-	-1963	-0-	308	1	3459	2	Y	-0-					126

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

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									
*06	3000	N	3153	-0-	153	153	258	1	2892	2	Y	3					19
							3	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

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
*06	240	N	170	-0-	-70	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

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									
*06	240	N	109	-0-	-131	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06		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

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
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					12

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

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									
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	850	1	2397	2	N	5					92
							6	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

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
06	390	X	327	-0-	-63	-0-	88	1	239	2	N	-0-					215

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

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									
*06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	877	1	2375	2	Y	2					95
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3958	2	10	9	Y	9					229

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
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									
*06	540	X	376	-0-	-164	-0-	98	1	278	2	Y	-0-					63

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
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
*06	630	N	81	-0-	-549	-0-	80	2	1	9	Y	1					19

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
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									
06	3900	X	951	-0-	-2949	-0-	256	1	694	2	Y	1					86
							1	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1860	N	891	-0-	-969	-0-	240	1	650	2	Y	1					100
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
*06	4440	X	12	-0-	-4428	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					63

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	974	1	6657	2	Y	12					206
							13	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

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
06	450	N	259	-0-	-191	-0-	35	1	224	2	Y	-0-					50

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

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									
*06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1668	1	4706	2	Y	29					102
							32	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
*06	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	308	1	1978	2	Y	-0-					8

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
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									
*06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	757	1	2053	2	Y	-0-					6

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
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									
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	540	1	1524	2	Y	9					76
							10	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
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									
*06	7620	X	294	-0-	-7326	-0-	74	1	208	2	Y	11					176
							12	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	156 117	1 9	4822	2	N	106					122
02	5152	X	4497	-0-	-655	-0-	146 87	1 9	4264	2	N	79	179	1			22
03	5952	X	5051	-0-	-901	-0-	195 103	1 9	4753	2	N	94	4	8			112
04	5760	X	4641	-0-	-1119	-0-	184 112	1 9	4345	2	N	102	183	1	9	8	22
05	5952	X	4553	-0-	-1399	-0-	297 89	1 9	4167	2	N	81	11	8			92
06	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	169 83	1 9	4230	2	N	75					167

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
01	1488	X	667	-0-	-821	-0-	16	1	648	2	N	3					41
							3	9									
02	812	X	631	-0-	-181	-0-	16	1	615	2	N	-0-					41
03	899	X	649	-0-	-250	-0-	22	1	627	2	N	-0-					41
04	870	X	483	-0-	-387	-0-	16	1	467	2	N	-0-					41
05	713	X	351	-0-	-362	-0-	16	1	327	2	N	7					48
							8	9									
06	690	X	519	-0-	-171	-0-	16	1	496	2	N	6					54
							7	9									

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
01	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	72	1	2864	2	N	-0-					64
02	2716	X	2596	-0-	-120	-0-	67	1	2518	2	N	10					74
							11	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	103	1	3000	2	N	19					93
							21	9									
04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	91	1	2563	2	N	20					113
							22	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	161	1	3286	2	N	21	1	8			133
							23	9									
*06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	132	1	4048	2	N	37					170
							41	9									

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
01	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	339	1	10479	2	N	39					50
							43	9									
02	10192	X	9767	-0-	-425	-0-	322	1	9414	2	N	28					78
							31	9									
03	11160	X	10541	-0-	-619	-0-	414	1	10082	2	N	41					119
							45	9									
04	10650	X	10038	-0-	-612	-0-	407	1	9588	2	N	39					158
							43	9									
05	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	657	1	9215	2	N	34	176	1			16
							37	9									
06	10500	X	9788	-0-	-712	-0-	374	1	9390	2	N	22					38
							24	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	960	X	800	-0-	-160	-0-	25	1	773	2	N	2					52
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	190	1	4769	2	N	46					187
							51	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

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
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									
06	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	197	1	4949	2	N	1					59
							1	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

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
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									
06	6540	X	5100	-0-	-1440	-0-	195	1	4904	2	N	1					100
							1	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	213	1	5356	2	N	5					30
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

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
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									
06	9120	X	8566	-0-		-554	-0-		322	1	8078	2	N	151					169
									166	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

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
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									
06	960	X	163	-0-		-797	-0-		5	1	129	2	N	26					157
									29	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

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
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									
*06	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-		99	1	2472	2	N	11	171	1			9
									12	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

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
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									
06	4920	X	4094	-0-		-826	-0-		157	1	3931	2	N	5					113
									6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	4929	X	3977	-0-	-952	-0-	121 101	1 9	3755	2	N	92					112
02	4676	X	3492	-0-	-1184	-0-	112 113	1 9	3267	2	N	103	184	1			31
03	5177	X	4140	-0-	-1037	-0-	158 121	1 9	3861	2	N	110					141
04	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	151 114	1 9	3565	2	N	104	177	1	1	8	67
05	3968	X	2441	-0-	-1527	-0-	155 114	1 9	2172	2	N	104	1	8			170
06	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	139 100	1 9	3477	2	N	91	179	1			82

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
01	12927	X	11962	-0-	-965	-0-	372 67	1 9	11523	2	N	61	175	1			26
02	11228	X	10470	-0-	-758	-0-	344 45	1 9	10081	2	N	41					67
03	12431	X	11156	-0-	-1275	-0-	437 62	1 9	10657	2	N	56	3	8			120
04	12030	X	10742	-0-	-1288	-0-	435 57	1 9	10250	2	N	52	3	8			169
05	11966	X	10425	-0-	-1541	-0-	690 61	1 9	9674	2	N	55	172	1	6	8	46
06	11580	X	10414	-0-	-1166	-0-	398 40	1 9	9976	2	N	36					82

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	140 53	1 9	4343	2	N	48					85
02	4088	X	3804	-0-	-284	-0-	125 21	1 9	3658	2	N	19					104
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	184 46	1 9	4496	2	N	42	7	8			139
04	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	156 57	1 9	3674	2	N	52	169	1	10	8	12
05	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	276 44	1 9	3863	2	N	40	15	8			37
*06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	176	1	4419	2	N	-0-					37

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	198	-0-	-794	-0-	5 48	1 9	145	2	N	44					286
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	46	194	1			138
03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12 54	1 9	295	2	N	49	1	8			186
04	930	X	211	-0-	-719	-0-	7 32	1 9	172	2	N	29	1	8			214
05	961	X	735	-0-	-226	-0-	46 41	1 9	648	2	N	37	1	8			250
*06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	27 33	1 9	667	2	N	30					280

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

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
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									
06	24990	X	23581	-0-	-1409	-0-	898	1	22543	2	N	127	187	1			96
							140	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

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
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									
06	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	85	1	2604	2	N	19					169
							21	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

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
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									
06	19320	X	16110	-0-	-3210	-0-	608	1	15270	2	N	211	193	1			148
							232	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

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
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									
06	17400	X	16988	-0-	-412	-0-	646	1	16223	2	N	108	193	1			162
							119	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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
06	4350	X	117	-0-	-4233	-0-	4	1	113	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
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									
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					66

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
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									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					14

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					19

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
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									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					26

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					9

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					26

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					86

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					58

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					53

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

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
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					25

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

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									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

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
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					28

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

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									
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					29

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
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									
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

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									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					197

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

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-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

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									
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					105

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

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									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

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									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					41

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

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
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					10

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					10

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
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
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46112					Y	NO RPT					48

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					96

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					85

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					20

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					30

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					113

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					2

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					251

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					12

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					46

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					21

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					73

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
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									
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					48

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
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									
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					47

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
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
06	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT					76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					29

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					28

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	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
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 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
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
06	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					26

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					33

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	311	1	824	2	Y	-0-			3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

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
06	5610	X	5191	-0-	-419	-0-	810	1	4381	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	65	1	273	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	91	1	310	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	277	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	73	1	330	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	22	1	321	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	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 #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	3780	X	3687	-0-	-93	-0-	1	1	3630	2	Y	51	47	1			12
							56	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

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									
06	2430	X	1789	-0-	-641	-0-	3	1	1685	2	Y	92	84	1			22
							101	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4350	X	3679	-0-	-671	-0-	3	1	3562	2	Y	104	105	1			25
							114	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14520	X	14080	-0-	-440	-0-	24	1	13114	2	Y	856	794	1			206
							942	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	N	656	-0-	-784	-0-	639	2	17	9	Y	15	14	1			4

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	13 350	1 9	4219	2	Y	318	267	1			51
02	3416	X	1723	-0-	-1693	-0-	5 96	1 9	1622	2	Y	87	111	1			27
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-
06	3660	X	29	-0-	-3631	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

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
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									
06	4200	X	3354	-0-		-846	-0-		3	1	3241	2	Y	100	93	1			24
									110	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

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
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									
06	9750	X	7942	-0-		-1808	-0-		2	1	7881	2	Y	54	51	1			13
									59	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

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
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-
06	870	N	-0-	-0-		-870	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

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
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									
06	2160	N	2158	-0-		-2	-0-		2	1	2069	2	Y	79	75	1			19
									87	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

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-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

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-
06	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	130	1	1527	2	Y	25	19	1			6
							28	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

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									
06	5670	X	3433	-0-	-2237	-0-	267	1	3120	2	Y	42	49	1			10
							46	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

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									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		226	-0-	226	226	17 7	1 9	202	2	Y	6	5	1			1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	294 72	1 9	1238	2	Y	65	66	1			12
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	313 53	1 9	1074	2	Y	48	49	1			11
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	217 43	1 9	704	2	Y	39	39	1			11
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	1 9	16	2	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		74	-0-	74	74	6 3	1 9	65	2	Y	3	2	1			1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

01	6541	X	5313	-0-	-1228	-0-	4 106	1 9	5203	2	Y	96	80	1			16
02	5908	X	4292	-0-	-1616	-0-	3 63	1 9	4226	2	Y	57	55	1			18
03	6510	X	4685	-0-	-1825	-0-	2 72	1 9	4611	2	Y	65	70	1			13
04	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	2 81	1 9	4445	2	Y	74	71	1			16
05	5797	X	4195	-0-	-1602	-0-	2 66	1 9	4127	2	Y	60	64	1			12
06	5130	X	4209	-0-	-921	-0-	2 80	1 9	4127	2	Y	73	67	1			18

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	2219	2	Y	27	22	1			5
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2 36	1 9	3316	2	Y	33	28	1			10
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1 35	1 9	3055	2	Y	32	36	1			6
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	2 75	1 9	5469	2	Y	68	59	1			15
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	2 57	1 9	4938	2	Y	52	57	1			10
06	1440	X	765	-0-	-675	-0-	754	2	11	9	Y	10	18	1			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8340	X	5608	-0-	-2732	-0-	2	1	5523	2	Y	75	70	1			18
							83	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

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
06	30210	X	4039	-0-	-26171	-0-	4038	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 10481 - 10920

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-
06	6930	X	679	-0-	-6251	-0-	74	1	561	3	Y	40	35	1			5
							44	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	100	1	393	3	Y	1					17
							1	9									

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

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									
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	102	1	776	3	Y	93	100	1			14
							102	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

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-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-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 #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	1571	-0-	-1715	-0-	187	1	1349	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	260	1	2066	3	Y	53	51	1			10
							58	9									
03	2294	X	347	-0-	-1947	-0-	36	1	268	3	Y	39	42	1			7
							43	9									
04	2130	X	1206	-0-	-924	-0-	130	1	997	3	Y	72	67	1			12
							79	9									
05	2635	X	1250	-0-	-1385	-0-	131	1	1087	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
*06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	505	1	3844	3	Y	40	46	1			6
							44	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

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									
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	47	51	1			8
							52	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10142 - 10202

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	170	1	1294	3	Y	93	96	1			13
							102	9									

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
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-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	311	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
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-
06	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	46	48	1			6
							51	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	26	28	1			4
							29	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

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-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-			-0-

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

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-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES A.T. WELL #: 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
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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	5585	-0-	2585	2585	627	1	4774	3	Y	167	154	1			22
							184	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
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									
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	Y	67	65	1			7
							74	9									

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	262	1	1992	3	Y	73	76	1			14
							80	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	634	N	634	-0-		-0-	-0-	62	1	470	3	Y	93	93	1			14
								102	9									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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									
06	T. A.		3757	-0-		3757	3757	432	1	3293	3	Y	29	30	1			4
								32	9									

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	323	1	2466	3	Y	167	159	1			24
								184	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	197 109	1 9	1423	3	Y	99	85	1			22
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	144 86	1 9	1139	3	Y	78	84	1			16
03	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	151 85	1 9	1114	3	Y	77	79	1			14
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160 79	1 9	1234	3	Y	72	72	1			14
05	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	116 37	1 9	971	3	Y	34	33	1			15
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	183 100	1 9	1388	3	Y	91	92	1			14

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	382 145	1 9	2766	3	Y	132	115	1			30
02	2716	X	2339	-0-	-377	-0-	253 86	1 9	2000	3	Y	78	91	1			17
03	3007	X	1860	-0-	-1147	-0-	212 85	1 9	1563	3	Y	77	81	1			13
04	2910	X	1641	-0-	-1269	-0-	179 79	1 9	1383	3	Y	72	73	1			12
05	3007	X	1159	-0-	-1848	-0-	121 37	1 9	1001	3	Y	34	33	1			13
06	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	218 102	1 9	1665	3	Y	93	94	1			12

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
01	2108	X	1543	-0-	-565	-0-	167 163	1 9	1213	3	Y	148	128	1			32
02	1820	X	1272	-0-	-548	-0-	130 116	1 9	1026	3	Y	105	116	1			21
03	2015	X	1021	-0-	-994	-0-	112 85	1 9	824	3	Y	77	85	1			13
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98 79	1 9	752	3	Y	72	73	1			12
05	1395	N	543	-0-	-852	-0-	54 37	1 9	452	3	Y	34	33	1			13
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	116 102	1 9	889	3	Y	93	94	1			12

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2850 X	1544	-0-	-1306	-0-	190	1	1354	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9160 X	3530	-0-	-5630	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	272 9	1 9	1751	3	N	8					36
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	1577	3	N	2					38
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	269 6	1 9	1690	3	N	5					43
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	1644	3	N	2					45
05	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	263 2	1 9	1498	3	N	2					47
06	1800 N	1483	-0-	-317	-0-	299 3	1 9	1181	3	N	3					50

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 #: 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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	110	1	433	3	Y	1			15
							1	9							

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

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
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	80	1	315	3	Y	1			8
							1	9							

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	173 7	1 9	1121	3	Y	6		20
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	995	3	Y	2		22
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	1055	3	Y	3		25
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	1173	3	Y	1		26
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	192 1	1 9	1090	3	Y	1		27
06	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	203 2	1 9	804	3	Y	2		29

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 #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	271 9	1 9	1752	3	Y	8					29
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	1577	3	Y	2					31
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	269 6	1 9	1690	3	Y	5					36
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	1644	3	Y	2					38
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	263 2	1 9	1498	3	Y	2					40
06	1800	N	248	-0-	-1552	-0-	50 1	1 9	197	3	Y	1					41

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	293	3	Y	1					6
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					6
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	282	3	Y	1					7
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
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	49 1	1 9	198	3	Y	1					8

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
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	204 7	1 9	1314	3	Y	6					28
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	1183	3	Y	2					30
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	1267	3	Y	3					33
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	1234	3	Y	2					35
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	197 1	1 9	1124	3	Y	1					36
06	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	225 2	1 9	885	3	Y	2					38

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4960	-0-	-590	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	-0-	-2462	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	408	-0-	-4182	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1230	N	577	-0-	-653	-0-	44	1	474	3	Y	54					187
							59	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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									
06	4020 #	3239	-0-	-781	-0-	256	1	2849	2	Y	122	120	1			61
						134	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	60	1	1412	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 #: 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
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-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	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
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-
06	7080	X	5963	-0-	-1117	-0-	244	1	5719	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
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									
06	12450	X	12293	-0-	-157	-0-	499	1	11674	2	Y	109	109	1			192
							120	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	37093	X	37093	-0-	-0-	-0-	1509	1	35306	2	Y	253	122	1			215
							278	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
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									
06	19170	X	18015	-0-	-1155	-0-	736	1	17226	2	Y	48	47	1			83
							53	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7860	X	2050	-0-	-5810	-0-	75	1	1756	2	Y	199	196	1			349
							219	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9420	X	8511	-0-	-909	-0-	347	1	8119	2	Y	41	41	1			70
							45	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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									
06	19590	X	16505	-0-	-3085	-0-	670	1	15674	2	Y	146	148	1			263
							161	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

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

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									
06	T. A.		11162	-0-	11162	35887	910	1	10145	2	Y	97	96	1			48
							107	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

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									
06	T. A.		21989	-0-	21989	47927	1806	1	20125	2	Y	53	52	1			26
							58	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	697 116	1 9	6033	2	Y	105	115	1			16
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	674 91	1 9	5996	2	Y	83	76	1			23
03	7006	X	6463	-0-	-543	-0-	501 92	1 9	5870	2	Y	84	76	1			31
04	T. A.		5692	-0-	5692	5692	472 121	1 9	5099	2	Y	110	113	1			28
05	T. A.		7103	-0-	7103	12795	604 106	1 9	6393	2	Y	96	88	1			36
06	T. A.		6979	-0-	6979	19774	568 83	1 9	6328	2	Y	75	74	1			37

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

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

01	8618	X	6498	-0-	-2120	-0-	654 184	1 9	5660	2	Y	167	182	1			26
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	912 143	1 9	8119	2	Y	130	120	1			36
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	761 146	1 9	8913	2	Y	133	120	1			49
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	390 191	1 9	4212	2	Y	174	179	1			44
05	10168	X	2315	-0-	-7853	-0-	185 168	1 9	1962	2	Y	153	139	1			58
06	9840	X	7517	-0-	-2323	-0-	608 130	1 9	6779	2	Y	118	117	1			59

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

01	22754	X	22267	-0-	-487	-0-	2286 188	1 9	19793	2	Y	171	186	1			27
02	20552	X	16951	-0-	-3601	-0-	1698 146	1 9	15107	2	Y	133	123	1			37
03	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1983 151	1 9	23210	2	Y	137	123	1			51
04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	2160 195	1 9	23337	2	Y	177	183	1			45
05	23405	X	22911	-0-	-494	-0-	1962 173	1 9	20776	2	Y	157	143	1			59
06	24540	X	21800	-0-	-2740	-0-	1784 134	1 9	19882	2	Y	122	120	1			61

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - PLUGGED 01/18/17

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	440 405	1 9	3808	2	Y	368	402	1			57
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	393 316	1 9	3499	2	Y	287	264	1			80
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	319 323	1 9	3731	2	Y	294	265	1			109
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	334 421	1 9	3607	2	Y	383	395	1			97
05	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	310 371	1 9	3280	2	Y	337	307	1			127
06	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	276 288	1 9	3078	2	Y	262	259	1			130

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	2150 270	1 9	18616	2	Y	245	268	1			38
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	1925 210	1 9	17129	2	Y	191	176	1			53
03	20925	X	20750	-0-	-175	-0-	1616 217	1 9	18917	2	Y	197	177	1			73
04	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	1753 281	1 9	18940	2	Y	255	263	1			65
05	21328	X	18857	-0-	-2471	-0-	1605 248	1 9	17004	2	Y	225	205	1			85
06	20640	X	18061	-0-	-2579	-0-	1471 193	1 9	16397	2	Y	175	173	1			87

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
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-
06	9300	X	725	-0-	-8575	-0-	60	1	665	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5465	R	5465	-0-	-0-	-0-	1049 135	1 9	4281	2	Y	123	134	1			19
02	5016		5016	-0-	-0-	-0-	949 106	1 9	3961	2	Y	96	88	1			27
03	5487	#	5082	-0-	-405	-0-	884 107	1 9	4091	2	Y	97	88	1			36
04	5386	R	5386	-0-	-0-	-0-	938 141	1 9	4307	2	Y	128	132	1			32
05	5549	#	4904	-0-	-645	-0-	871 123	1 9	3910	2	Y	112	102	1			42
06	5370	#	4713	-0-	-657	-0-	871 96	1 9	3746	2	Y	87	86	1			43

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
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-
06	T. A.		4034	-0-	4034 B	12278	165	1	3869	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
01	10571		8758	-0-	-1813 B	124726	435 153	1 9	8170	2	Y	139	141	1			119
02	8876	N	7582	-0-	-1294 B	123432	447 102	1 9	7033	2	Y	93	72	1			140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 123432																	
03	8711	N	8038	-0-	-673 B	122759	563 113	1 9	7362	2	Y	103	99	1			144
04	8697	N	7441	-0-	-1256 B	121503	504 108	1 9	6829	2	Y	98	106	1			136
05	8986	N	7528	-0-	-1458 B	120045	440 99	1 9	6989	2	Y	90	87	1			139
*06	8153	N	6742	-0-	-1411 B	118634	273 86	1 9	6383	2	Y	78	79	1			138

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
01	651	N	500	-0-	-151 B	-0-	25 10	1 9	465	2	Y	9	9	1			7
02	532	N	459	-0-	-73 B	-0-	27 7	1 9	425	2	Y	6	5	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	33 8	1 9	430	2	Y	7	6	1			9
04	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	29 7	1 9	390	2	Y	6	7	1			8
05	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	24 7	1 9	376	2	Y	6	6	1			8
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

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
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	60	1	1055	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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	63	47	1			78

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	480	2	69	9	Y	63	47	1			78

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	8 2	1 9	771	2	N	2	2	8			-0-
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	691	2	2	9	N	2					66

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
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
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	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
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
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	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
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
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
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
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	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
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-
06	T. A.		265	-0-	265	866	265	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
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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

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-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

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-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

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-
06	T. A.		199	-0-	199	361	199	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

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-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

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-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

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-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
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-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
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-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
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-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
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
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	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
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
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
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
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
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-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	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
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-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
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-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

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
06	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

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
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	287	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

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-
06	T. A.		79	-0-	79	378	79	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

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-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

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
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

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
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
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
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
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-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
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-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	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
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
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

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
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

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-
06	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

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
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

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-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

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-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

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
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	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
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
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
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-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
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-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
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
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	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
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-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
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
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
06	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
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-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	3	Y	-0-					1
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	33	1	176	3	Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	71	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	3	Y	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	151	1	759	3	N	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	166	1	871	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					1
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	56	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	48	1	254	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	78	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	3	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	150	3	Y	5					5
							6	9									

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
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	Y	-0-					11
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	37	1	195	3	Y	-0-					11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		82	-0-	82	82	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		90	-0-	90	172	14	1	76	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	171	1	861	3	Y	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	144	1	754	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	50	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	46	1	244	3	Y	8					8
							9	9									

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	70	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	74	1	386	3	Y	-0-					-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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					13
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	32	3	N	2					15
							2	9									

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
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	3	Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	Y	-0-					-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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	67	1	349	3	Y	-0-					-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
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	56	1	295	3	Y	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	388	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	532	3	Y	-0-					31
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	96	1	505	3	Y	14	38	1	1	8	6
							15	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	76	1	408	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	155	-0-	-775	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	226	1	1189	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	115	1	619	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	33	1	172	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	37	1	195	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

01	868	N	860	-0-	-8	-0-	219	1	641	3	Y	-0-					12
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	173	1	535	3	Y	-0-					12
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	130	1	506	3	Y	-0-					12
04	840	N	298	-0-	-542	-0-	58	1	239	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	113	1	571	3	Y	-0-					12
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	99	1	517	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

01	248	N	183	-0-	-65	-0-	47	1	136	3	Y	-0-					1
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	36	1	113	3	Y	-0-					1
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	49	1	189	3	Y	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	47	1	195	3	Y	10					11
							11	9									
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	-0-					11
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	6	16	1			1
							7	9									

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					18
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	76	3	N	5					23
							6	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	3	Y	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	3	Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	3	Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 360 WELL #: 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
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.		116	-0-	116	281	19	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		123	-0-	123	404	20	1	103	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	Y	11	1	8			22
							12	9									
06	1200	N	64	-0-	-1136	-0-	9	1	49	3	Y	5					27
							6	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	103	1	540	3	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	89	1	476	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					12
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	120	1	606	3	Y	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	638	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	132	1	667	3	Y	1					12
							1	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	120	1	627	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	124	1	627	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	120	1	630	3	Y	-0-					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
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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	207	1	1041	3	Y	-0-					10
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	947	3	Y	-0-					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
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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	174	1	874	3	Y	-0-					11
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	165	1	864	3	Y	-0-					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
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	125	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	110	1	580	3	Y	-0-					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	Y	1					1
							1	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	95	1	508	3	Y	-0-					1

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	303	1	1597	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	284	1	1528	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	150	1	754	3	Y	1					15
							1	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	140	1	736	3	Y	2	8	1			9
							2	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	226	1	1141	3	Y	-0-					23
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	229	1	1203	3	Y	-0-	10	1			13

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
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	158	1	833	3	Y	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	154	1	830	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	122	1	646	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	126	1	675	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	149	1	750	3	Y	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	137	1	718	3	Y	-0-					-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
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	7559	-0-	-656	-0-	7417	3	142	9	Y	129	105	1	2	8	40
06	7680	X	6355	-0-	-1325	-0-	283	1	5948	3	Y	113	106	1	3	8	44
							124	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8013	-0-	-6371	-0-	7580	3	433	9	Y	394	352	1			130
06	12990	X	9433	-0-	-3557	-0-	409	1	8607	3	Y	379	365	1			144
							417	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4302	-0-	-8811	-0-	4250	3	52	9	Y	47	49	1			19
06	11490	X	4659	-0-	-6831	-0-	208	1	4377	3	Y	67	61	1			25
							74	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	390	N	352	-0-		-38	-0-	61	1	291	2	Y	-0-	14	1			17

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

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									
06	1020	N	735	-0-		-285	-0-	127	1	606	2	Y	2	14	1			7
								2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

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									
06	930	N	617	-0-		-313	-0-	106	1	509	2	Y	2	14	1			7
								2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

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									
*06	216	N	216	-0-		-0-	-0-	37	1	177	2	Y	2	14	1			7
								2	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
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									
06	360	N	59	-0-	-301	-0-	10	1	48	2	Y	1	14	1			34
							1	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
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									
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	145	1	692	2	Y	-0-	14	1			29

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
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									
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	34	1	163	2	Y	2	14	1			7
							2	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
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									
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	54	1	259	2	Y	-0-	14	1			17

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. GAS	(I) 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	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
06	480	N	342	-0-		-138	-0-	59	1	283	2	Y	-0-	7	1			36

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	420	N	217	-0-		-203	-0-	37	1	179	2	Y	1	14	1			33
								1	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
06	330	N	288	-0-		-42	-0-	50	1	238	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. GAS	(I) 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	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									
06	1680	N	1569	-0-		-111	-0-	271	1	1296	2	N	2	14	1			7
								2	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
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									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	59	1	284	2	N	2	14	1			7
							2	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

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-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	123	1	613	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	135	1	674	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

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-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	686	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

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
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	73	1	410	2	Y	-0-					34

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	39	1	216	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
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-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	65	1	325	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
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-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	48	1	271	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
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-
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	62	1	345	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
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
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	Y	-0-					19

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	48	1	270	2	Y	-0-					17

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	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
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-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	88	1	440	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
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-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	133	1	662	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
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-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	118	1	586	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
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-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	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
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-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	94	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	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
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-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	137	1	680	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
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-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	57	1	321	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
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-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	138	1	687	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
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-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	82	1	409	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	180	-0-	-390	-0-	30	1	150	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
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-
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	129	1	644	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	112	1	556	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
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-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	129	1	642	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	67	1	374	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
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-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	70	1	392	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
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-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	94	1	527	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	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
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-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	547	-0-	-263	-0-	83	1	464	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
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-
06	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	179	1	1000	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
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-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	48	1	267	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
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-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	72	1	357	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
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-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	145	1	722	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	122	1	607	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
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-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	118	1	586	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	204	1	1017	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
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-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	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
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-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	89	1	497	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
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-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	211	1	1048	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	105	1	524	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
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-
06	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	195	1	970	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	465	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

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-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	85	1	425	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

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-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	65	1	323	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

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
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	54	1	302	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

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-
06	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	173	1	862	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

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-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	153	1	760	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

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-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	55	1	272	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	165	1	819	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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	353 1	1 9	656	2	Y	1	1	8			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	393	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	398 1	1 9	727	2	Y	1	1	8			-0-
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-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	132	1	655	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
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-
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	128	1	635	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
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-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	87	1	433	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	N	956	-0-	-214	-0-	160	1	796	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
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-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	581	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	731	-0-	-229	-0-	122	1	609	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
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-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	137	1	680	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
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-
06	960	N	716	-0-	-244	-0-	120	1	596	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
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-
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	190	1	944	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
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-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	50	1	250	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	47	1	261	2	N	-0-					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					3
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	52	1	272	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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-
06	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

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									
*06	3899	X	3899	-0-	-0- B	-0-	157	1	3701	2	Y	37	55	1			12
							41	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

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-
06	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 #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	23880	X	20197	-0-	-3683 B	-0-	811	1	19168	2	Y	198	281	1			67
							218	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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-
06	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

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									
06	7050	X	5339	-0-	-1711 B	-0-	215	1	5077	2	Y	43	61	1			14
							47	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

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-
06	3330	X	1911	-0-	-1419 B	-0-	74	1	1760	2	Y	70	46	1			24
							77	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2732	-0-	-2197	B	-0-	101 132	1 9	2499	2	Y	120	113	1			30
02	4452	X	1032	-0-	-3420	B	-0-	40 65	1 9	927	2	Y	59	75	1			14
03	4929	X	1256	-0-	-3673	B	-0-	50 89	1 9	1117	2	Y	81	78	1			17
04	3900	X	1328	-0-	-2572	B	-0-	53 72	1 9	1203	2	Y	65	60	1			22
05	2728	X	1246	-0-	-1482	B	-0-	49 72	1 9	1125	2	Y	65	51	1			36
06	2640	X	750	-0-	-1890	B	-0-	29 35	1 9	686	2	Y	32	57	1			11

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

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-
06	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

01	48639	X	37176	-0-	-11463	B	-0-	1428 381	1 9	35367	2	N	346	328	1			85
02	43932	X	34290	-0-	-9642	B	-0-	1398 362	1 9	32530	2	N	329	334	1			80
03	44578	X	35618	-0-	-8960	B	-0-	1508 417	1 9	33693	2	N	379	380	1			79
04	36930	X	35240	-0-	-1690	B	-0-	1469 316	1 9	33455	2	N	287	268	1			98
05	37975	X	35803	-0-	-2172	B	-0-	1479 339	1 9	33985	2	N	308	233	1			173
06	36750	X	31431	-0-	-5319	B	-0-	1266 240	1 9	29925	2	N	218	317	1			74

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

01	4340	X	3335	-0-	-1005	B	-0-	129 22	1 9	3184	2	Y	20	19	1			5
02	3920	X	2878	-0-	-1042	B	-0-	116 73	1 9	2689	2	Y	66	55	1			16
03	3999	X	3038	-0-	-961	B	-0-	126 86	1 9	2826	2	Y	78	78	1			16
04	3510	X	3466	-0-	-44	B	-0-	143 75	1 9	3248	2	Y	68	61	1			23
05	3780	X	3780	-0-	-0-	B	-0-	154 87	1 9	3539	2	Y	79	58	1			44
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	B	-0-	135 63	1 9	3195	2	Y	57	82	1			19

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

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-
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1960	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
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									
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-6604					Y	-0-	1	1			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5070	X	4776	-0-	-294 B	-0-	6	1	4770	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	21270	X	16733	-0-	-4537 B	-0-	1064	1	15652	2	Y	15	21	1			5
							17	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
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									
*06	40386	X	40386	-0-	-0- B	-0-	1626	1	38424	2	N	305	425	1			103
							336	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

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									
*06	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	60	1	1426	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

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-
06	870	X	637	-0-	-233 B	-0-	26	1	611	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

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-
06	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

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-
06	14B2 EXT		1	-0-	1 B	1	1	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	31590	X	21384	-0-	-10206 B	-0-	863	1	20401	2	Y	109	160	1			37
							120	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

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

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									
*06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	118	1	2787	2	Y	94	139	1			32
							103	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - PLUGGED 06/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

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
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	1328	-0-	-1183	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					32
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					32
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1254	-0-	-2046	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
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-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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									
06	5460	#	2899	-0-	-2561	-0-	102	1	2787	2	Y	9					45
							10	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

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	2035	-0-	-228	B	-0-	2035	2			Y	-0-				152
06	2070	N	1864	-0-	-206	B	-0-	1864	2			Y	-0-				152

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

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		26	-0-	26	B	-33821	26	2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-33821					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

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		-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

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	3	-0-	3	B	-9165	3	2			Y	-0-	267	7		28
06	0	N	103	-0-	103	B	-9062	103	2			Y	-0-				28

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
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	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		3827	-0-	3827 B	1758	3827	2			Y	-0-	20	7			80
06	T. A.		3859	-0-	3859 B	5617	3859	2			Y	-0-					80

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			Y	-0-					130
06	540	N	452	-0-	-88 B	-0-	452	2			Y	-0-					130

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	189	-0-	189 B	189	189	2			N	-0-					98
06	14B2	EXT	164	-0-	164 B	353	164	2			N	-0-					98

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18414	#	11370	-0-	-7044	-0-	521	1	10496	2	N	321	373	1			74
							353	9									
*02	16945	R	16945	-0-	-0-	-0-	430	1	16186	2	N	299	183	1			190
							329	9									
*03	17876	R	17876	-0-	-0-	-0-	467	1	17064	2	N	314	368	1			136
							345	9									
*04	17045	R	17045	-0-	-0-	-0-	454	1	16265	2	N	296	371	1			61
							326	9									
*05	17422	#	15172	-0-	-2250	-0-	460	1	14405	2	N	279	182	1			158
							307	9									
06	15270	#	14606	-0-	-664	-0-	499	1	13791	2	N	287	366	1			79
							316	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
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	2966	1	96	2	Y	393	370	1			52
							2806	3	432	9							
*02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	2286	1	91	2	Y	272	294	1			30
							3649	3	299	9							
*03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1882	1	103	2	Y	317	297	1			50
							4283	3	349	9							
*04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1733	1	56	2	Y	314	302	1	1	8	61
							4085	3	345	9							
*05	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	1426	1	94	2	Y	319	329	1	1	8	50
							3921	3	351	9							
06	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	1140	1	30	2	Y	151	185	1			16
							3785	3	166	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
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	2290	1	185	2	Y	754	663	1			99
							2101	3	829	9							
*02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1541	1	150	2	Y	446	496	1			49
							2418	3	491	9							
*03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1167	1	152	2	Y	467	443	1			73
							2594	3	514	9							
*04	5220	X	3916	-0-	-1304	-0-	1036	1	69	2	Y	391	387	1	2	8	75
							2381	3	430	9							
*05	5394	X	3536	-0-	-1858	-0-	811	1	113	2	Y	384	398	1	1	8	60
							2190	3	422	9							
06	5220	X	2538	-0-	-2682	-0-	516	1	51	2	Y	256	289	1			27
							1689	3	282	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	3024	1	208	2	Y	847	789	1			111
							1181	3	932	9							
*02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	2620	1	208	2	Y	621	663	1			69
							1394	3	683	9							
*03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1717	1	241	2	Y	738	691	1			116
							2421	3	812	9							
*04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1782	1	125	2	Y	701	679	1	3	8	135
							2678	3	771	9							
*05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1630	1	216	2	Y	737	755	1	1	8	116
							2625	3	811	9							
06	5160	X	5120	-0-	-40	-0-	1486	1	150	2	Y	753	788	1	1	8	80
							2656	3	828	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

01	11966	X	11135	-0-	-831	-0-	2616	1	507	2	Y	2065	1961	1			271
							5740	3	2272	9							
*02	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	3515	1	555	2	Y	1655	1743	1			183
							5241	3	1821	9							
*03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	3804	1	594	2	Y	1820	1717	1	1	8	285
							5371	3	2002	9							
*04	11790	X	10913	-0-	-877	-0-	3516	1	294	2	Y	1806	1735	1	7	8	349
							5116	3	1987	9							
*05	12183	X	11338	-0-	-845	-0-	3295	1	574	2	Y	1959	1997	1	4	8	307
							5314	3	2155	9							
*06	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2916	1	381	2	Y	1910	2014	1	1	8	202
							5541	3	2101	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

01	2573	X	1229	-0-	-1344	-0-	393	1	93	2	Y	380	352	1			50
							325	3	418	9							
*02	2352	X	1210	-0-	-1142	-0-	334	1	89	2	Y	264	285	1			29
							497	3	290	9							
*03	2604	X	1483	-0-	-1121	-0-	347	1	91	2	Y	278	263	1			44
							739	3	306	9							
*04	2220	X	1909	-0-	-311	-0-	476	1	50	2	Y	293	279	1	1	8	57
							1061	3	322	9							
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	972	1	76	2	Y	260	276	1			41
							2665	3	286	9							
*06	3000	N	7824	-0-	4824	4824	1709	1	70	2	Y	352	356	1			37
							5658	3	387	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
01	2294	X	1980	-0-	-314	-0-	477	1	80	2	Y	325	304	1			43
							1065	3	358	9							
*02	2128	X	1756	-0-	-372	-0-	555	1	87	2	Y	260	274	1			29
							828	3	286	9							
*03	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	679	1	124	2	Y	381	350	1			60
							951	3	419	9							
*04	2130	X	1605	-0-	-525	-0-	480	1	56	2	Y	353	343	1	2	8	68
							681	3	388	9							
*05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	606	1	151	2	Y	517	503	1	1	8	81
							959	3	569	9							
*06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	674	1	120	2	Y	603	620	1			64
							1268	3	663	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
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	1555	1	11596	3	Y	923	992	1			114
							1015	9									
*02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1281	1	7383	3	Y	775	645	1			244
							853	9									
*03	10354	X	9800	-0-	-554	-0-	1422	1	7401	3	Y	888	1009	1			123
							977	9									
*04	10020	X	8951	-0-	-1069	-0-	1344	1	6783	3	Y	749	734	1			138
							824	9									
*05	10354	X	8236	-0-	-2118	-0-	1375	1	6269	3	Y	538	563	1	3	8	110
							592	9									
06	8250	X	7409	-0-	-841	-0-	1246	1	5414	3	Y	681	648	1			143
							749	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		8324	-0-	8324	8324	8283	2	41	9	N	37					37
*04	10008		9111	-0-	-897	7427	8939	2	172	9	N	156	190	1			3
*05	17236		16841	-0-	-395	7032	16566	2	275	9	N	250	193	1			60
06	16680		3385	-0-	-13295	-0-	3322	2	63	9	N	57					117

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	20	107	1			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	X	213	-0-	-57	-0-	213	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
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
06	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

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-
06	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

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
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					25

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	580	-0-	-320	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*06	22065	X	9846	-0-	-12219	-0-	588	1	9214	2	Y	40					56
							44	9									

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	540	1	4363	2	Y	28					37
							31	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	3117	-0-	117	117	3095	2	22	9	Y	20					109

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
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-
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	248	1	1998	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

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
06	1380	N	278	-0-	-1102	-0-	275	2	3	9	Y	3					66

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

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									
06	7110	X	5632	-0-	-1478	-0-	336	1	5265	2	N	28					122
							31	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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
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
06	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

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									
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	105	1	1649	2	Y	10	14	1			15
							11	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

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

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									
*06	2643	N	2625	-0-	-18	-0-	288	1	2331	2	Y	5					32
							6	9									

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 7052

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
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
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
06	12630	X	11776	-0-	-854	-0-	11744	2	32	9	Y	29					147

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	4890	X	3169	-0-	-1721	-0-	189	1	2956	2	N	22	173	1			75
							24	9									

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

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
06	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	64	1	1028	2	N	-0-					50

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

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
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	104	1	1630	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
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	306 10	1 9	5870	2	N	9					142
02	5544	X	4732	-0-	-812	-0-	201 10	1 9	4521	2	N	9					151
03	6138	X	5072	-0-	-1066	-0-	290 4	1 9	4778	2	N	4	142	1			13
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	5527	2	N	2					15
05	5766	X	3904	-0-	-1862	-0-	264 1	1 9	3639	2	N	1					16
06	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	216 1	1 9	3391	2	N	1					17

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

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
06	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

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
06	T. A.		6239	-0-	6239	6239	373 23	1 9	5843	2	N	21					125

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

01	5425	X	3394	-0-	-2031	-0-	168	1	3226	2	N	-0-					65
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	169 6	1 9	3804	2	N	5					70
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 6	1 9	3251	2	N	5					75
06	3810	X	2660	-0-	-1150	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					75

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

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
*06	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19225	2	44	9	Y	40	167	1			95

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	65072	X	65072	-0-	-0-	-0-	64700	2	372	9	Y	338	367	1			192

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

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
*06	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22014	2	248	9	Y	225	182	1			206

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

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-
06	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

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
*06	4032	X	4032	-0-	-0-	B	-0-	444	1	3588	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

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-
06	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
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
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					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
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
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	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
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	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
*06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	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

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
06	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	4308	2			Y	-0-					117

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

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-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

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
06	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	2			Y	-0-					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

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
*06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	553	1	4963	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
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
*06	4320	X	2776	-0-	-1544	-0-	278	1	2498	2	Y	-0-					52

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

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
*06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	461	1	4135	2	Y	-0-					30

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

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
06	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	331	1	2971	2	Y	-0-					68

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

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
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	Y	-0-					7

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

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-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2730	N	2704	-0-	-26	-0-	271	1	2433	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
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
*06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	619	1	5556	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
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									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1036	2	Y	59					117
							65	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	2	Y	-0-					25

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
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									
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	169	1	1514	2	Y	-0-					20

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	117	1	1055	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	623	1	1605	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	3120	X	1329	-0-	-1791	-0-	1327	2	2	9	Y	2	3	1			2

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
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
*06	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	32263	2	36	9	Y	33	50	1			42

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
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
*06	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	41205	2	47	9	Y	43	67	1			58

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
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
06	29010	X	17675	-0-	-11335	-0-	17650	2	25	9	Y	23	36	1			31

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	192	1	258	2	N	-0-					13
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					13

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	196	1	1044	2	Y	-0-					26
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

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	756	-0-	-174	-0-	119	1	637	2	N	-0-					10
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					10

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

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-
06	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

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
*06	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	40990	2	121	9	Y	110					147

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	27870	X	22467	-0-	-5403	-0-	22454	2	13	9	N	12					140

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

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
*06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	313	1	8907	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

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-
06	5160	X	4897	-0-	-263	-0-	166	1	4731	2	N	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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	324	-0-	-17	-0-	29	1	288	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	408	-0-	-212	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	628	-0-	-54	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	339	1	3417	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	4538	-0-	-81	-0-	410	1	4128	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	50	1	1013	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	44	1	949	3	Y	11	2	8			17
							12	9									
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	55	1	1112	3	Y	8	12	1			13
							9	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89	1	898	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	310	1	3125	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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	306	-0-	-35	-0-	28	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	143	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	68	1	687	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	3	Y	82	67	1			89
							90	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					89

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
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	2463	-0-	-451	-0-	113	1	2286	3	Y	58	88	1			99
							64	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					99

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
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	813	-0-	-86	-0-	64	1	648	3	N	92	68	1			99
							101	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					99

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
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	3407	-0-	-406	-0-	160	1	3232	3	Y	14	21	1			24
							15	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	97	1	978	3	Y	45	37	1			48
							50	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					48

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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1412	3	Y	6	5	1			6
								7	9									
	06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	113	1	1054	2	Y	5					27
							6	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	Y	5					32
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	Y	17					49
							19	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	Y	7					56
							8	9									
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	2	Y	71	120	1			7
							78	9									
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	174	1	1979	2	Y	41	39	1			58
							45	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					58

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
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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	291	1	1372	2	N	-0-					32
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	2	Y	18	16	1			36
							20	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					36

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
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					99
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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. 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
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									
06	1980	N	1396	-0-	-584	-0-		221	1	1173	2	Y	2					115
								2	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. 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
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									
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-		221	1	1172	2	Y	6					175
								7	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. 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
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									
06	1140	N	483	-0-	-657	-0-		72	1	379	2	Y	29	5	8			176
								32	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	279	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*08	2821	X	2057	-0-	-764	-0-	285	1	1771	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2730	X	1956	-0-	-774	-0-	287	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*10	2821	X	1938	-0-	-883	-0-	271	1	1665	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	241	1	1742	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	2046	X	1118	-0-	-928	-0-	270	1	848	2	Y	-0-					-0-
*01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	344	1	2175	2	Y	-0-					-0-
*02	1848	X	1707	-0-	-141	-0-	225	1	1480	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	237	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*04	2430	X	1295	-0-	-1135	-0-	204	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*05	2511	X	779	-0-	-1732	-0-	108	1	671	2	Y	-0-					-0-
*06	2430	X	1434	-0-	-996	-0-	228	1	1206	2	Y	-0-					-0-

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
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
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	158	1	836	2	Y	-0-					56

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1087	-0-	-1052	-0-	1087	2			N	-0-					59
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					98

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
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
06	2430	X	2015	-0-	-415	-0-	1983	3	32	9	Y	29	23	1			9

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	3	N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	3	N	-0-					-0-
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	N	-0-					-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
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									
*06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	66	1	2345	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1882	3	25	9	Y	23	18	1			10

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	54	1	1910	3	Y	30	31	1			5
							33	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	18	9	Y	16	12	1			5

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

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
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	3	1			3

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

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
*06	3000	N	3062	-0-	62	62	3059	3	3	9	Y	3	1	1			4

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

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-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	3	4	9	Y	4	2	1			2

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

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									
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	786	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

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-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			5

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

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									
06	5070	X	3513	-0-	-1557	-0-	128	1	3343	3	N	38					90
							42	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

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
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2696	3	22	9	N	20					50

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

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
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2098	3	25	9	N	23	12	1			16

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

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-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

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-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	111	1	687	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	N	1					74
							1	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5185	X	3222	-0-	-1963	-0-	118	1	3091	3	Y	12	11	1			13
							13	9									

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

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									
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	78	1	2765	3	Y	61	62	1			8
							67	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

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									
*06	3000	N	3475	-0-	475	1351	128	1	3333	3	Y	13	11	1			15
							14	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

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									
06	9720	X	9514	-0-	-206	-0-	253	1	8998	3	Y	239	244	1			31
							263	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	135	1	3526	3	Y	14	23	1			15
							15	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	419	1	2593	3	Y	-0-					12

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

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-
06	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	42	1	1096	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

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
06	5790	X	4103	-0-	-1687	-0-	4045	3	58	9	Y	53	41	1			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2220	X	1589	-0-	-631	-0-	1574	3	15	9	Y	14	11	1			5

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4290	X	4075	-0-	-215	-0-	565	1	3510	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	430	3	6	9	Y	5	4	1			1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	262	1	1628	3	Y	1					15
							1	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
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-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
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-
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	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
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-
06	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3

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
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
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
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
*06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4014	3	55	9	Y	50	39	1			19

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

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
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	N	1					63
							1	9									

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

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
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					58

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

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
06	1290	N	447	-0-	-843	-0-	428	3	19	9	Y	17	14	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	X	986	-0-	-94	-0-	36	1	950	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5368	3	22	9	Y	20	10	1			13

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	3	4	9	Y	4	2	1			2

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					15
06	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	512	1	3177	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
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
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	N	2					25
							2	9									

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	115	1	2994	3	N	3					25
							3	9									

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4916	3	4	9	Y	4	2	1			3

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

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-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4426	3	20	9	Y	18	10	1			13

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

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-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

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									
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	140	1	143	2	N	5					57
							3493	3	6	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
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
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	83	1	2157	3	Y	8	13	1			9
							9	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

	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
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
*06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2503	3	6	9	N	5					20

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

	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
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-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

	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
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-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					50

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
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									
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	5	4	1			9
							6	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
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
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					77

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	4	6	1			4

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	73	1	1917	3	Y	20	33	1			20
							22	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2010	N	1676	-0-	-334	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	2460	X	924	-0-	-1536	-0-	27	1	897	3	Y	-0-					4

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

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-
*06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8561	3	30	9	Y	27	22	1			11

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4138	3	158	9	N	144	115	1			137

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

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-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9	9	Y	8	6	1			2

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1041	3	15	9	Y	14	7	1			9

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576

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-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	3	47	9	N	43					43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

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-
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

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-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

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
06	3360	X	2801	-0-	-559	-0-	2766	3	35	9	Y	32	25	1			9

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2637	3	8	9	N	7					47

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3617	3	30	9	Y	27	13	1			20

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
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
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	213	1	895	3	Y	46	53	1			13
							51	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

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
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1087	3	135	9	N	123	61	1			82

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

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
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-	109	1	11	6	18

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

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
*06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2603	3	32	9	Y	29	23	1			9

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

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
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

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
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1037	3	91	9	Y	83	45	1			64

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5480	3	3	9	Y	3	1	1			3

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

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
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	157	1	663	3	Y	30	37	1			6
							33	9									

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

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-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	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
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-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	3	9	9	Y	8	7	1			1

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

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									
*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2459	3	N	14					26
							15	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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									
*06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	379	1	2462	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

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
*06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5784	3	9	9	N	8	93	1			22

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

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
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	156	3	22	9	Y	20	16	1			5

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

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									
06	630	X	581	-0-	-49	-0-	22	1	557	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
06	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	1855	3	13	9	Y	12	7	1			12

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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
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
*06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6681	3	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

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									
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	2	1	74	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

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
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	3	Y	-0-					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

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
06	660	X	354	-0-	-306	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					6

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

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
06	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	183	1	4781	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

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
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3398	3	36	9	Y	33	16	1			22

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
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
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	61	1	8	6	7

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	388	1	13803	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4020	X	3219	-0-	-801	-0-	417	1	2708	2	Y	85	80	1			46
							94	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
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									
*06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	102	1	2673	3	Y	11	7	1			12
							12	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
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									
*06	9726	X	2884	-0-	-6842	-0-	77	1	2737	3	Y	64	66	1			9
							70	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
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									
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	10	1	259	3	N	1	3	1			25
							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
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-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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
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-
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	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
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
06	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	51	1	1317	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
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-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	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
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-
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	76	1	1971	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
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									
*06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	232	1	6066	3	Y	24	21	1			26
							26	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
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									
06	7320	X	6988	-0-	-332	-0-	257	1	6702	3	Y	26	23	1			34
							29	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
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-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	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
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
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	811	1	3414	3	Y	155	180	1			44
							171	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	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
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
06	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	980	1	4121	3	Y	189	229	1			61
							208	9									

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
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
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	359	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
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
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					65

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
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									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	134	3	Y	8	8	1			2
							9	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	3	10	9	Y	9	7	1			2

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
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
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					9

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
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-
06	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

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									
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	5	1	155	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

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
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	18	1	476	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	211	1	5536	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
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
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2356	3	33	9	N	30					65

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
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									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	85	78	1			45
							94	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
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
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			2

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
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									
06	930	N	102	-0-	-828	-0-	14	1	88	2	Y	-0-	18	1			-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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
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									
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	63	1	2016	3	Y	3					12
							3	9									

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	6	1	172	3	N	-0-					7

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	3	N	-0-					13

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
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
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	N	3					30
							3	9									

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
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									
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	3	Y	33	34	1			5
							36	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
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-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1002	3	39	9	N	35	25	1			42

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	35	1	228	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	690	N	504	-0-	-186	-0-	18	1	486	3	N	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2716	3	13	9	Y	12	6	1			9

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

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-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

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
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1727	3	18	9	N	16					95

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

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
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	3	6	1			3
							3	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

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
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	175	1	4572	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

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									
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	122	1	3159	3	Y	12	11	1			11
							13	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

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
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3988	3	19	9	Y	17	9	1			10

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		141	-0-	141	283	141	3			Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

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
06	480	N	104	-0-	-376	-0-	21	3	83	9	N	75	179	1			67

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

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
06	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	1254	3	8	9	N	7					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4518	3	33	9	Y	30	14	1			21

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

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									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	19	1	508	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

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
06	2580	N	2084	-0-	-496	-0-	2021	3	63	9	N	57	43	1			43

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

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
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					110

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	N	2					86
							2	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

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
*06	90	N	14	-0-	-76	-0-	13	3	1	9	N	1	1	6			27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

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									
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

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
06	4	N	1	-0-	-3	-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

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-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					28

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

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
06	3570	X	1256	-0-	-2314	-0-	1250	3	6	9	Y	5	3	1			3

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-					22
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

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-					6
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	83	1	2192	3	N	-0-					5

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 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
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
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	862	3	50	9	N	45	46	1			43

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 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
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-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	98	1	2539	3	Y	10	9	1			7
							11	9									

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
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
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-	49	1	21	6	18

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	76	1	1984	3	N	8					41
							9	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	80849	X	16602	-0-	-64247	-0-	454	1	16134	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

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
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
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	N	2					29

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1942	3	21	9	N	19					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	227	-0-	-2563	-0-	8	1	219	3	N	-0-					23
*06	2700	X	24	-0-	-2676	-0-	24	3			N	-0-	1	1	3	6	19

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	15	29	1			5
							17	9									

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	245	1	1595	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2190	X	1884	-0-	-306	-0-	70	1	1814	3	N	-0-					70

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	77	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					111

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

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
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2179	3	4	9	N	4					41

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

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
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					53

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	264	1	6892	3	Y	27	25	1			31
							30	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

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
06	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	99	1	2574	3	Y	68	160	1			26
							75	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

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
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	128	1	3339	3	Y	232	272	1			9
							255	9									

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	84	1	2200	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	5801	-0-	2701	8995	202	1	5599	3	N	-0-					79
*06	14039	X	5044	-0-	-8995	-0-	186	1	4858	3	N	-0-	55	1	10	6	14

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

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									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

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									
06	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	29	1	1028	3	Y	50	50	1			8
							55	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	81	1	2875	3	Y	83	85	1			10
							91	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

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
06	390	N	57	-0-	-333	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			1

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

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									
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	3	Y	57	57	1			8
							63	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
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-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	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
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-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	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
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-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	12	1	296	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	195	1	5110	3	Y	20	17	1			23
							22	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

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-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

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
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

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									
06	5850	X	5133	-0-	-717	-0-	136	1	4841	3	Y	142	145	1			19
							156	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-		2884	3	12	9	N	11					59
*05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-		3006	3			N	-0-					59
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-		2928	3			N	-0-					59

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

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									
06	990	N	854	-0-	-136	-0-		31	1	820	3	Y	3	3	1			2
								3	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

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
06	11250	X	11010	-0-	-240	-0-		403	1	10534	3	Y	66	79	1			4
								73	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

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									
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-		109	1	3894	3	Y	63	64	1			9
								69	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	713	N	658	-0-		-55	-0-	19	1	637	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	644	N	544	-0-		-100	-0-	17	1	526	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
03	620	N	588	-0-		-32	-0-	20	1	566	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
04	630	N	617	-0-		-13	-0-	20	1	596	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
05	677	N	677	-0-		-0-	-0-	24	1	651	3	Y	2	1	1			3
								2	9									
*06	629	N	629	-0-		-0-	-0-	24	1	603	3	Y	2	2	1			3
								2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	47	1	1889	3	Y	30	33	1			4
								33	9									
02	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	52	1	2101	3	Y	7	11	1			-0-
								8	9									
03	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	50	1	2078	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
04	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	42	1	1881	3	Y	43	40	1			3
								47	9									
05	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	51	1	1985	3	Y	78	72	1			9
								86	9									
*06	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	63	1	2251	3	Y	69	70	1			8
								76	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	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
06	1650	N	1444	-0-		-206	-0-	1418	3	26	9	Y	24	19	1			6

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
*06	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	3505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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. GAS	(I) 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	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
06	2610	X	2598	-0-		-12	-0-	2551	3	47	9	Y	43	34	1			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	85	1	3011	3	Y	65	65	1			9
							72	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

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
06	3090	X	2412	-0-	-678	-0-	2373	3	39	9	Y	35	28	1			8

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

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
06	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2213	3	21	9	Y	19	10	1			16

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

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									
*06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	227	1	5932	3	Y	23	20	1			24
							25	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

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-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	54	1	1429	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
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
*06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1432	1	6021	3	Y	272	321	1			79
							299	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	10	1	256	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2942	3	65	9	Y	59	31	1			43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1383	3	83	9	Y	75	78	1			20
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1363	3	91	9	Y	83	75	1			28
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	3	Y	100	83	1			45
							110	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1597	3	69	9	Y	63	78	1			30
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1531	3	90	9	Y	82	76	1			36
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	364	1	1528	3	Y	71	87	1			20
							78	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28	9	Y	25	24	1			11
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	3	26	9	Y	24	25	1			10
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2489	3	31	9	Y	28	29	1			9
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	3	25	9	Y	23	25	1			7
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	3	22	9	Y	20	24	1			3
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2403	3	20	9	Y	18	9	1			12

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8032	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6499	3	8	9	Y	7	6	1			4
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6079	3	10	9	Y	9	10	1			3
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4250	3	61	9	Y	55	42	1			16
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4064	3	44	9	Y	40	50	1			6
*06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3902	3	76	9	Y	69	54	1			21

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	100	1	3336	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	100	1	3103	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	114	1	3228	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	115	1	3178	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
*06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	104	1	2713	3	Y	11	10	1			10
							12	9									

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	990	N	633	-0-	-357	-0-	17	1	610	3	Y	5	6	1			-0-
							6	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
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									
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	Y	2	2	1			2
							2	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
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									
*06	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	134	1	3474	3	N	1	1	6			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
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									
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	68	1	1763	3	Y	7	6	1			9
							8	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
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
06	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	4553	3	10	9	Y	9	5	1			7

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
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
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	108	1	3854	3	Y	95	96	1			13
							105	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
06	4560	X	1	-0-	-4559	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-

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
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									
06	5340	X	5065	-0-	-275	-0-	135	1	4794	3	Y	124	127	1			17
							136	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
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-
06	900	N	423	-0-	-477	-0-	16	1	407	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
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
06	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	2735	3	7	9	Y	6	3	1			4

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
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									
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	3	3	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
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-
06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	2250	N	1732	-0-	-518	-0-	64	1	1660	3	Y	7	6	1			10
							8	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
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
*06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	6	1			9

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

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									
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	19	1	502	3	N	1					55
							1	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

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-
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	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
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
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	98	1	2535	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
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									
06	6660	X	1160	-0-	-5500	-0-	42	1	1114	3	Y	4	10	1			12
							4	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
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									
06	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	117	1	4178	3	Y	122	124	1			17
							134	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
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
*06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	305	1	7939	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

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-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	1140	N	948	-0-	-192	-0-	34	1	914	3	Y	-0-	5	6			37

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	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
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
06	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1206	3	67	9	Y	61	33	1			43

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

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
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-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	25	1	661	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
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									
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	36	1	925	3	N	-0-					15

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
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-
06	1710	X	451	-0-	-1259	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	83	1	2178	3	Y	9	8	1			11
							10	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2040	3	26	9	Y	24	19	1			5

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	17630	X	5760	-0-	-11870	-0-	5760	3			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	Y	-0-					2

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2820	N	2472	-0-	-348	-0-	2472	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
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-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	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
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
06	6180	X	5004	-0-	-1176	-0-	4959	3	45	9	Y	41	22	1			32

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
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-					2
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	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
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
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2197	3	17	9	N	15					60

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
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
06	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	2422	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
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
*06	3000	N	4886	-0-	1886	1886	4869	3	17	9	N	15					28

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
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-
06	1680	N	616	-0-	-1064	-0-	82	1	534	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

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-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

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-
06	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

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-
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

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
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	16	1	420	3	N	-0-					3

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

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
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1053	3	1	9	N	1					48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14790	X	12562	-0-	-2228	-0-	463	1	12099	3	Y	-0-			4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-			9

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	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
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									
06	3450	X	2779	-0-	-671	-0-	73	1	2593	3	Y	103	105	1			13
							113	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
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
*06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4635	3	31	9	Y	28	22	1			7

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	108	1	3090	3	N	12					62
							13	9									
*04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	100	1	3160	3	N	-0-					62
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	3062	3	N	-0-					62
*06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	105	1	2738	3	N	-0-					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
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-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	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
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									
*06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2475	3	Y	2					33
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	N	2					22
							2	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

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
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	3			N	-0-					62

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

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-
06	2430	X	1937	-0-	-493	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

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-
06	3600	X	1992	-0-	-1608	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

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									
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	114	1	4063	3	Y	54	56	1			6
							59	9									

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

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
06	540	X	171	-0-	-369	-0-	171	3			N	-0-					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

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									
06	3810	X	2307	-0-	-1503	-0-	61	1	2156	3	Y	82	86	1			13
							90	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

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-
06	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

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									
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	47	1	1238	3	Y	4					21
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

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									
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	41	1	1457	3	Y	39	40	1			5
							43	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	29	1	123	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	31	1	1116	3	Y	33	33	1			5
							36	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

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									
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	113	1	2958	3	N	1					123
							1	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

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
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	127	3	24	9	N	22					114

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	217	1	1341	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	33	1	1184	3	Y	35	37	1			6
							39	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1906	3	Y	32	33	1			5
							35	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
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
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

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-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	Y	7	5	1			2

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

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
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	44	1	1170	3	Y	-0-					4

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

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
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

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									
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	36	1	1272	3	Y	37	37	1			6
							41	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	X	556	-0-	-224	-0-	20	1	535	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	210	1	5474	3	Y	6	10	1			6
							7	9									

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
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-
06	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
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									
*06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	127	1	4523	3	Y	148	150	1			20
							163	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
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
06	4200	X	2564	-0-	-1636	-0-	120	1	2435	2	N	8					53
							9	9									

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
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
*06	1268	N	1196	-0-	-72	-0-	1160	3	36	9	Y	33	26	1			10

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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									
06	29790	X	7823	-0-	-21967	-0-	213	1	7589	3	Y	19	17	1			2
							21	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
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-
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	136	1	2754	2	N	10					42
							11	9									

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

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
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					28

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 10259 - 10350

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
06	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	92	1	2418	3	Y	12	21	1			14
							13	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

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									
*06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	504	1	2767	2	N	24					80
							26	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

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
06	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	397	1	2470	3	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	782	2	N	46					145
							51	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

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
06	810	N	115	-0-	-695	-0-	5	1	107	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	3000	N	3009	-0-	9	313	417	1	2591	3	Y	1					15
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	67	1	1369	2	N	30					120
							33	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
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-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	36	1	215	3	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	113	1	2305	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
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
06	3810	X	2155	-0-	-1655	-0-	78	1	2049	3	Y	25	42	1			26
							28	9									

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
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									
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	17	15	1			72
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	N	38	12	1			87
							42	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	529	1	3287	3	Y	-0-					5

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	132	2	N	7					32
							8	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	604	3	51	9	Y	46	36	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	N	41	12	1			126
							45	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

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									
06	930	N	14	-0-	-916	-0-	1	1	5	2	N	7					75
							8	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

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-
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2022	3	7	9	Y	6	5	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

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									
06	33750	X	19747	-0-	-14003	-0-	540	1	19206	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					20

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

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
06	1440	N	646	-0-	-794	-0-	99	1	543	2	N	4					106
							4	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

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-
06	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

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									
06	5190	X	4951	-0-	-239	-0-	272	1	4576	2	N	94	129	1			130
							103	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

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									
06	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	177	1	972	2	N	20					85
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7	6	1			1

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	142	1	2878	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	1890	X	1488	-0-	-402	-0-	198	1	1290	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
06	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	253	1	4241	2	N	92	12	1			165
							101	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					11
	WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170																
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									
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	257	1	1409	2	N	2					19
							2	9									
	VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641																
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-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	82	1	536	2	Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002																
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									
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
	VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338																
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
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					12

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	675	1	3889	2	N	-0-					59
*02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	432	1	3574	2	N	29	34	1			54
							32	9									
*03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	178	1	3951	2	N	-0-					54
*04	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	150	1	3758	2	N	-0-					54
*05	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	158	1	3926	2	N	-0-					54
06	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	176	1	3576	2	N	3					57
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

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-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	55	1	358	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

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									
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	326	1	2032	3	Y	1					12
							1	9									

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1260	N	906	-0-	-354	-0-	34	1	872	3	N	-0-					17

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	2232	3	17	9	Y	15	8	1			10

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 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
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
06	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	103	1	2685	3	Y	-0-					11

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1980	X	785	-0-	-1195	-0-	28	1	737	3	Y	18	30	1			21
							20	9									

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	92	1	2417	3	N	7					70
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	345	1	2145	3	Y	1					10
							1	9									

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
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									
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	24	1	870	3	Y	65	65	1			9
							72	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
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
*06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2963	3	35	9	Y	32	25	1			11

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
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			13
06	1800	N	1334	-0-	-466	-0-	49	1	1285	3	N	-0-					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
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									
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	151	1	937	3	Y	4					20
							4	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. GAS	(I) 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	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									
*06	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	66	1	1723	3	Y	7	6	1			8
								8	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

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-
06	300	N	130	-0-		-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

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									
*06	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	134	1	3499	3	Y	14	12	1			17
								15	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

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
06	2100	N	1863	-0-		-237	-0-	68	1	1795	3	Y	-0-					7

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

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
*06	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	3343	3	217	9	N	197	156	1			184

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
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
06	4560	X	4536	-0-	-24	-0-	4494	3	42	9	Y	38	20	1			31

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

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
06	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	4453	3	59	9	Y	54	43	1			16

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

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									
06	5550	X	3543	-0-	-2007	-0-	105	1	3412	3	Y	24					85
							26	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

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-
06	1050	N	263	-0-	-787	-0-	263	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

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									
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	51	1	1815	3	Y	43	44	1			6
							47	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

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
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	779	3	3	9	N	3					10

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
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
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	12	1	301	3	N	-0-					24

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	3	11	9	N	10					98

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	220	1	1368	3	Y	-0-					10

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					16
*06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	578	1	3591	3	Y	-0-					15

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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									
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

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
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	107	1	667	3	Y	-0-					15

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

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									
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	26	1	926	3	Y	28	29	1			3
							31	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

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
06	3780	X	1550	-0-	-2230	-0-	1508	3	42	9	Y	38	29	1			11

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

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
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	8	1	216	3	N	36					83
							40	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

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									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	33	1	1172	3	Y	33	34	1			4
							36	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

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
*06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13121	3	140	9	Y	127	100	1			40

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

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-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	424	3	69	9	N	63	69	1			45
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					45
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					45
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					45
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					45
*03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					45
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					45
*05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					45
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					47

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	94	1	612	2	N	49					79
							54	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	4	1	85	3	N	-0-					171

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	442	3	12	9	Y	11	5	1			8

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
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-
*06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2729	3	31	9	Y	28	22	1			10

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
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-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	805	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
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									
*06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	87	1	2831	3	N	-0-	1	6			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	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
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-
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	94	1	3062	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
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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

01	3100	N	3439	-0-	339	339	100	1	3325	3	Y	13	4	1			12
							14	9									
02	1897	N	1558	-0-	-339	-0-	48	1	1504	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	738	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	22	1	695	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
*06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1223	3	Y	5	4	1			7
							6	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	65	1	2170	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	83	1	2606	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
03	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	54	1	1533	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	128	1	4062	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	115	1	3218	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	119	1	3141	3	Y	12	9	1			12
							13	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

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
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	81	1	16	6	12

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
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-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

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									
06	1620	N	1378	-0-	-242	-0-	51	1	1325	3	N	2					37
							2	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

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
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	N	-0-	1	6			25

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

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									
*06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2566	3	Y	10	9	1			11
							11	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

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									
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	N	19	13	1			71
							21	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	133	1	3464	3	N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

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-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	185	1	6590	3	Y	147	148	1			19
							162	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

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
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

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									
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	31	1	1121	3	Y	40	41	1			3
							44	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

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									
06	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	101	1	3596	3	Y	110	112	1			17
							121	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7170	X	4988	-0-	-2182	-0-	4988	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

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								
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	209	1	7436	3	Y	247	253	1		32
							272	9								

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

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								
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	Y	3	3	1		1
							3	9								

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

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
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-	17	1		-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	N	1					36
							1	9									
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					36
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	N	-0-					36
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	N	4					40
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

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									
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	N	3	2	1			3
							3	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

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
*06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3444	2	57	9	N	52					65

LINN OPERATING, LLC 501480
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1410	X	171	-0-	-1239	-0-	136	1	26	2	Y	8					75
							9	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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									
06	300	N	112	-0-	-188	-0-	79	1	15	2	N	16					144
							18	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

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									
06	2520	X	657	-0-	-1863	-0-	534	1	102	2	N	19					168
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
06	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

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
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	N	4	7	1			95

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

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
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2	4	1			58

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

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
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	146	2	2	9	N	2	3	1			130

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

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
06	1680	X	1028	-0-	-652	-0-	1028	2			N	-0-					132

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

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
*06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	N	1	2	1			123

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
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
*06	3000	N	3460	-0-	460	596	3380	2	80	9	N	73	28	1			130

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

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
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	690	2	10	9	N	9	11	1			-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	N	2	197	1			2

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

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
06	2190	X	1188	-0-	-1002	-0-	1181	2	7	9	N	6	9	1			22

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

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
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	1			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
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
06	1410	N	1109	-0-	-301	-0-	1100	2	9	9	N	8	10	1			55

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
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
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4	6	1			35

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
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
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-	1	1			68

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
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
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			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
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
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	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
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
06	2190	X	788	-0-	-1402	-0-	784	2	4	9	N	4	7	1			48

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
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
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	N	9	14	1			33

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
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
06	6180	X	4510	-0-	-1670	-0-	4497	2	13	9	N	12	19	1			93

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
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
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	967	2	6	9	N	5	8	1			70

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
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
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			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
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
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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
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
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	N	4	11	1			24

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

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-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

01	DLQ G-10		896	-0-	896	896	590 2	1 9	304	2	Y	2					30
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	1 9	1273	2	Y	1					31
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	2405					Y	NO RPT					31

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

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
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	202					Y	NO RPT					17

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					44

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
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
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 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
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
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					50

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

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
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

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
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

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
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

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
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 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
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
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
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-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 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
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-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					35

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
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
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	117 25	1 9	762	2	Y	23	23	1			20
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	149 22	1 9	947	2	Y	20	24	1			16
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
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	138 25	1 9	897	2	Y	23	23	1			28
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	222 22	1 9	1415	2	Y	20	24	1			24
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
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	278 52	1 9	1806	2	Y	47	46	1			82
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	325 43	1 9	2073	2	Y	39	47	1			74
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	302 51	1 9	2146	2	Y	46					120
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	248 42	1 9	2103	2	Y	38	54	1			104
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	224	1	1704	2	Y	-0-					104
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					104

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2690	-0-	-224	-0-	359 1	1 9	2330	2	Y	1					193
02	2632	N	2173	-0-	-459	-0-	290 37	1 9	1846	2	Y	34					227
03	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	281 32	1 9	1996	2	Y	29					256
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	274 2	1 9	2324	2	Y	2					258
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	355	1	2702	2	Y	-0-					258
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					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
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					31

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	N	20					20
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					25
06	1260	N	970	-0-	-290	-0-	970	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1500	-0-	-420	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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

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
06	1050	X	720	-0-	-330	-0-	711	2	9	9	Y	8					212

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

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
*06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3337	2	9	9	Y	8					212

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

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
06	1110	N	988	-0-	-122	-0-	11	1	969	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	26	1	2353	2	Y	159	192	1	1	8	27
							175	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2370	X	1560	-0-	-810	-0-	17	1	1530	2	Y	12	12	1			18
							13	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3480	X	119	-0-	-3361	-0-	1	1	98	2	Y	18	17	1	1	8	41
							20	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
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
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	832	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	32	1	2893	2	Y	20	20	1			21
							22	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

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
06	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

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
06	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	20	1	1828	2	Y	11	11	1			81
							12	9									

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
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
06	2490	X	1606	-0-	-884	-0-	18	1	1573	2	Y	14	14	1			5
							15	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			4

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	X	288	-0-	-72	-0-	3	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3870	X	3568	-0-	-302	-0-	39	1	3510	2	Y	17	17	1			31
							19	9									

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
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									
*06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	1050	1	8433	2	Y	186	369	1			257
							205	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

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
06	3180	X	622	-0-	-2558	-0-	150	1	472	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

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
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	94	1	296	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

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
*06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	25	1	2212	2	Y	9	9	1			178
							10	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
06	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
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
06	2640	X	1317	-0-	-1323	-0-	14	1	1280	2	Y	21	21	1			53
							23	9									

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
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
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	197	1	874	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
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
*06	870	N	655	-0-	-215	-0-	7	1	641	2	Y	6	3	1	3	8	138
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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

01	1085	N	859	-0-	-226	B	-58589	112 1	1 9	746	2	N	1	3	1			2
02	1092	N	1489	-0-	397	B	-58192	202 3	1 9	1284	2	N	3	3	1			2
03	1705	N	930	-0-	-775	B	-58192	110 3	1 9	817	2	N	3					5
04	840	N	1397	-0-	557	B	-57635	194	1	1203	2	N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	1210	-0-	1210	B	-56425	161 1	1 9	1048	2	N	1					1
06	900	N	1209	-0-	309	B	-56116	179 3	1 9	1027	2	N	3	1	1			3

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

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-
06	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

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-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO 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-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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									
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	98	1	1719	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	731	1	5360	2	Y	46	46	1			6
							51	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	T. A.		2806	-0-	2806	7214	337	1	2469	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	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 #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	487	1	3572	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

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									
*06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	918	1	16033	3	Y	42	40	1			6
							46	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	107	1	1867	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

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-
*06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	793	1	5815	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
06	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	1380	N	864	-0-	-516	-0-	47	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		1891	-0-	1891	2187	102	1	1789	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
06	4740	#	3402	-0-	-1338	-0-	199	1	3196	3	Y	6	6	1			1
							7	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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								
06	2010	N	1881	-0-	-129		-0-	100	1	1748	3	Y	30	29	1		4
								33	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

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								
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3232	2	Y	64	61	1		9
								70	9								

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

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-
06	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
01	6317	R	6317	-0-	-0-	-0-	733 19	1 9	5565	2	Y	17	16	1			2
02	4928	#	4883	-0-	-45	-0-	553 36	1 9	4294	2	Y	33	30	1			5
03	5456	#	3583	-0-	-1873	-0-	446 31	1 9	3106	2	Y	28	27	1			6
04	6120	#	3151	-0-	-2969	-0-	392 23	1 9	2736	2	Y	21	19	1			8
05	6324	#	4871	-0-	-1453	-0-	563 23	1 9	4285	2	Y	21	26	1			3
06	6120	#	5427	-0-	-693	-0-	646 40	1 9	4741	2	Y	36	34	1			5

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
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-
06	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
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-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	274 622	1 9	2008	2	Y	565	599	1			76

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

01	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	1068 67	1 9	8104	2	Y	61	67	1			6
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-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	7320	X	2952	-0-	-4368	-0-	160	1	2792	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3000	N	3278	-0-	278	278	192	1	3086	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3390	X	1214	-0-	-2176	-0-	71	1	1141	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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									
06	T. A.		3843	-0-	3843	11711	225	1	3608	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	217	1	3490	3	Y	14	13	1			2
							15	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
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-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	113	1	1816	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
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									
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	40	1	644	3	Y	3	3	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

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									
*06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	532	1	9285	3	Y	43	39	1			6
							47	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

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-
06	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	233	1	4061	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

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									
06	24180	X	18307	-0-	-5873	-0-	989	1	17271	3	Y	43	41	1			6
							47	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11430	X	9594	-0-	-1836	-0-	515	1	8999	3	Y	73	71	1			10
							80	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13920	X	11574	-0-	-2346	-0-	622	1	10863	3	Y	81	78	1			11
							89	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2250	#	1303	-0-	-947	-0-	1238	2	65	9	Y	59					193

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	1166	-0-	-514	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*05	1736	X	994	-0-	-742	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1602	-0-	-48	-0-	1602	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
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	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	613	X	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					43
*05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					46
*06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	N	2	41	1			2

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
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					3
*08	1271	N	124	-0-	-1147	-0-	124	2			N	-0-					3
*09	1020	N	191	-0-	-829	-0-	191	2			N	-0-					3
*10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					3
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					3
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	89	2	36	9	N	33					36
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					36
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					36
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	172	2	13	9	N	12					48
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	N	9					57
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	N	6	39	1			3

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
*07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1					15
*08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					15
*09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					15
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					17
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			2

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	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
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	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					31
*05	744	X	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					31
06	1140	X	606	-0-	-534	-0-	595	2	11	9	N	10	38	1			3

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
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	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	106	1 6 9	2540	3	N	5					75
02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-	103	1 3 9	2488	3	N	3					78
03	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	118	1 2 9	2818	3	N	2					80
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	113	1 15 9	2670	3	N	14	79	1			15
05	2883	N	2810	-0-	-73	-0-	117	1 8 9	2685	3	N	7					22
*06	2850	N	2755	-0-	-95	-0-	116	1	2639	3	N	-0-	5	6			17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		7425	-0-	7425	30920	296	1 25 9	7104	3	N	23					58
02	37712	X	6792	-0-	-30920	-0-	270	1 24 9	6498	3	N	22					80
03	8370	X	7404	-0-	-966	-0-	298	1 30 9	7076	3	N	27					107
04	7830	X	7168	-0-	-662	-0-	290	1 22 9	6856	3	N	20	106	1			21
05	7533	X	7448	-0-	-85	-0-	310	1 23 9	7115	3	N	21					42
06	7290	X	7021	-0-	-269	-0-	294	1 3 9	6724	3	N	3					45

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

01	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	152	1 17 9	3642	3	N	15					27
02	3500	X	3344	-0-	-156	-0-	133	1 23 9	3188	3	N	21					48
03	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	148	1 19 9	3520	3	N	17					65
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	135	1 20 9	3194	3	N	18					83
05	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	134	1 17 9	3059	3	N	15	81	1			17
06	3630	X	3121	-0-	-509	-0-	131	1 3 9	2987	3	N	3					20

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	192	1	4379	3	N	9					16
							10	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	80	1	1835	3	N	-0-					38

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

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									
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2409	3	N	2					9
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

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									
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	65	1	1473	3	N	3					50
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

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									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	N	-0-	7	6			22

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1659	2	7	9	Y	6					220

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

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-
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	6150	X	4983	-0-	-1167	-0-	4948	2	35	9	Y	32					142

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

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-
06	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

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-
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1957	2	12	9	Y	11					28

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
*06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	409	1	5449	2	Y	52	75	1			23
							57	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

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
*06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7307	2	69	9	Y	63					171

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	92	1	181	2	Y	113	92	1			68
							124	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
06	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

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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

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
06	3480	X	315	-0-	-3165	-0-	106	1	209	2	Y	-0-	5	1			13

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	222	1	435	2	Y	45	41	1			37
							50	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

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									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	91	1			62

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	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
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-
*06	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					13
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

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	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	426	1	1824	3	N	-0-					43
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

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	3513	-0-	-920	-0-	627	1	2884	3	N	2					97
							2	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					97

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2751	-0-	-814	-0-	491	1	2260	3	N	-0-					1
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					1

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	910	-0-	-20	-0-	199	1	711	3	N	-0-					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1104	-0-	-105	-0-	244	1	857	3	N	3					26
							3	9									
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					26

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
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	5774	-0-	-488	-0-	248	1	5492	3	N	31	66	1			150
							34	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					150

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3550	-0-	-46	-0-	152	1	3386	3	N	11					21
							12	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					21

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	432	-0-	-808	-0-	80	1	352	3	N	-0-					62
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					62

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

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	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					22
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					22

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	-0-			15

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	65	1	614	3	Y	-0-			13

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-			1
06	1230	X	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-			1

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-			1
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			1

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	#	697	-0-	-83	-0-	121	1	576	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

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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

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
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	902	1	596	2	Y	125	83	1			81
							138	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	4080	X	2358	-0-	-1722	-0-	949	1	1344	2	Y	59	108	1			278
							65	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

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									
06	840	N	365	-0-	-475	-0-	150	1	213	2	N	2					264
							2	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

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
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	133800	#		68331	-0-	-65469	-0-	68138	2	193	9	N	175	176	1			209

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
01	31	#		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	12	#		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	N	-0-					170

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	19	2	Y	3					200
						3	9									

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					338

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3737	-0-	-448	-0-	3737	2			N	-0-					30
06	4050	X	3231	-0-	-819	-0-	3231	2			N	-0-					30

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	2			N	-0-					120
06	18510	X	18355	-0-	-155	-0-	18322	2	33	9	N	30					150

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					31
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					31

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

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									
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					369

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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									
*06	390	N	128	-0-	-262	-0-	28	1	100	2	Y	-0-					5

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 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
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									
*06	6480	X	5280	-0-	-1200	-0-	1133	1	4114	2	Y	30					223
							33	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

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									
*06	960	N	835	-0-	-125	-0-	179	1	650	2	Y	5					41
							6	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

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									
*06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	278	1	1010	2	Y	8					26
							9	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

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	92	X	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					2
*06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	23	1	82	2	Y	1					3
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	33	1	161	2	Y	1					5
							1	9									
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	131	2	Y	2					7
							2	9									
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	43	1	180	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	178	2	Y	1					4
							1	9									
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	Y	1					5
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	45	1	244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	40	1	197	2	Y	2					5
							2	9									
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	49	1	224	2	Y	2					7
							2	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	47	1	196	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	48	1	176	2	Y	1					4
							1	9									
*06	270	N	232	-0-	-38	-0-	50	1	180	2	Y	2					6
							2	9									

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	37	1	202	2	Y	3					77
							3	9									
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	26	1	127	2	Y	2					79
							2	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	3					82
							3	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	2					84
							2	9									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	33	1	122	2	Y	1					85
							1	9									
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	30	1	110	2	Y	1					86
							1	9									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	244	1	887	2	Y	5					92
							6	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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-
06	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

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	288	X	288	-0-	-0-	-0-	86	1	130	3	N	65					225
							72	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	29					254

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
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
06	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
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
06	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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	N	-0-					13
06	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
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
06	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	476	X	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					137
06	450	X	-0-	-0-	-450	-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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	205	-0-	-43	-0-	22	1	183	3	N	-0-			184
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

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	358	X	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	N	-0-			135
*05	14B2	EXT	2153	-0-	2153	2153	84	1	2069	3	N	-0-			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2153					N	-0-			135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

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	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	3	N	-0-			43
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			43

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	N	-0-					163
06	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

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
06	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

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	71	1	176	3	N	-0-					54
06	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

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	459	-0-	-192	-0-	23	1	436	3	N	-0-					125
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					125

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	202	1	1172	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
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-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1519	X	88	-0-	-1431	-0-	11 7	1 9	70	2	N	6	5	1			1
02	DLQ G-10		195	-0-	195	195	25 13	1 9	157	2	N	12	10	1			3
03	T. A.		248	-0-	248	443	32 19	1 9	197	2	N	17	18	1			2
04	T. A.		2401	-0-	2401	2844	294 3	1 4	1968 136	2 9	N	124	80	1			46
05	5464	X	2620	-0-	-2844	-0-	375 11	1 4	2187 47	2 9	N	43	86	1			3
06	240	X	127	-0-	-113	-0-	17 3	1 9	107	2	N	3	5	1			1

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

01	3565	X	2214	-0-	-1351	-0-	266 70	1 9	1878	2	Y	64	49	1			25
02	3220	X	2637	-0-	-583	-0-	314 75	1 9	2248	2	Y	68	76	1			17
03	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	428 208	1 9	2619	2	Y	189	120	1			86
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	436 200	1 9	2772	2	Y	182	160	1			108
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	462 249	1 9	2278	2	Y	226	167	1			167
06	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	371 218	1 9	2151	2	Y	198	188	1			177

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	N	1401	-0-	-939	-0-	206	1	1195	2	Y	-0-	101	1			-0-

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	333	1	2113	2	N	52	44	1			15
							1	4	57	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	627	1	3971	2	N	28	22	1			8
							1	4	31	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	196 102	1 9	1386	2	Y	93	192	1			46
02	2044	X	1836	-0-	-208	-0-	210 127	1 9	1499	2	Y	115					161
03	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	240 131	1 9	1467	2	Y	119	190	1	3	8	87
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	284 173	1 9	1803	2	Y	157	8	8			236
05	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	225 107	1 9	1111	2	Y	97	190	1			143
06	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	214 108	1 9	1242	2	Y	98	188	1	2	8	51

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	246 421	1 9	1740	2	Y	383	393	1			150
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	221 333	1 9	1578	2	Y	303	377	1			76
03	2511	N	1572	-0-	-939	-0-	213 54	1 9	1305	2	Y	49	103	1			22
04	2340	N	1936	-0-	-404	-0-	255 62	1 9	1619	2	Y	56	45	1			33
05	2356	N	1014	-0-	-1342	-0-	163 46	1 9	805	2	Y	42	44	1			31
06	1530	N	997	-0-	-533	-0-	139 51	1 9	807	2	Y	46	36	1			41

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	10627	-0-	-8562	-0-	95 52	1 4	10194 286	2 9	N	260	315	1			31
02	14084	X	8933	-0-	-5151	-0-	78 238	1 9	8617	2	N	216	198	1			49
03	14043	X	7363	-0-	-6680	-0-	77 11	1 4	7067 208	2 9	N	189	215	1			23
04	12510	X	2207	-0-	-10303	-0-	24 3	1 4	2133 47	2 9	N	43	50	1			16
05	11315	X	2253	-0-	-9062	-0-	28 9	1 4	2147 69	2 9	N	63	74	1			5
06	10290	X	2046	-0-	-8244	-0-	279 1	1 4	1766	2	N	-0-	5	1			-0-

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

MO	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
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-
06	990	N	791	-0-	-199	-0-	116	1	675	2	Y	-0-	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	813	1	5151	2	Y	75					169
							1	4	83	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	536	1	3399	2	N	70	55	1			20
							1	4	77	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	868 153	1 9	1891	3	N	139	194	1			117
*02	2240	N	2073	-0-	-167	-0-	784 90	1 9	1199	3	N	82					199
*03	2759	N	1774	-0-	-985	-0-	124 103	1 9	1547	3	N	94	193	1			100
*04	2940	N	2109	-0-	-831	-0-	120 114	1 9	1875	3	N	104					204
*05	3038	X	1795	-0-	-1243	-0-	124 111	1 9	1560	3	N	101	194	1			111
06	2940	X	1739	-0-	-1201	-0-	120 96	1 9	1523	3	N	87					198

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

	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
01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1220 618	1 9	8215	3	Y	562	736	1			87
*02	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	1109 548	1 9	6858	3	Y	498	368	1			217
*03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	692 578	1 9	7788	3	Y	525	570	1			172
*04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	670 546	1 9	7446	3	Y	496	555	1			113
*05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	693 565	1 9	7036	3	Y	514	373	1			254
*06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	670 532	1 9	6264	3	Y	484	565	1			173

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

01	2790	X	1610	-0-	-1180	-0-	196 32	1 9	1382	2	N	29	30	1			11
02	2296	X	1425	-0-	-871	-0-	172 25	1 9	1228	2	N	23	28	1			6
03	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	204 56	1 9	1247	2	N	51	34	1			23
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	183 48	1 9	1162	2	N	44	41	1			26
05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	182 56	1 9	899	2	N	51	39	1			38
06	1470	N	967	-0-	-503	-0-	137 34	1 9	796	2	N	31	41	1			28

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

01	3100	N	1772	-0-	-1328	760	207 207	1 9	1358	2	N	188	192	1			145
02	2408	X	1559	-0-	-849	-0-	311 311	1 9	937	2	N	283	199	1			229
03	2666	X	1471	-0-	-1195	-0-	251 251	1 9	969	2	N	228	372	1			85
04	2580	X	2113	-0-	-467	-0-	355 355	1 9	1403	2	N	323	365	1			43
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	384 384	1 9	2440	2	N	349	193	1			199
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					199

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					95
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	67	2	17	9	N	15					110

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3270		2166	-0-	-1104	-0-	283	1	1795	2	N	79	62	1			23
							1	4	87	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	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-
06	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	9270	7477	-0-	-1793	-0-	973	1	6446	3	N	53	180	1			110
						58	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
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							
06	11340	10457	-0-	-883	-0-	1322	1	8377	2	N	687	536	1			199
						2	4	756	9							

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	6	6	1			2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

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-
06	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2254	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

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-
06	4890		4745	-0-	-145	-0-	4741	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	1530 N	1023	-0-	-507	-0-	13	1	1010	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	45	1	335	2	N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	X	68	-0-	-532	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	1464	1	10899	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	1500	X	801	-0-	-699	-0-	801	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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
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
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-
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

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-
06	1470	X	454	-0-	-1016	-0-	454	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

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-
06	1170	N	265	-0-	-905	-0-	265	2			N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	910	1	2666	2	N	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	2	N	-0-			1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2640	X	1165	-0-	-1475	-0-	1120	2	45	9	N	41	2	8			40

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
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

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

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

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

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/2017										

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

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-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	202	1	5309	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 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
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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	360	1	5035	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

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-
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	57	1	1544	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

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-
*06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	363	1	9537	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

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-
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	138	1	1187	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	104	1	2739	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

01	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	158	1 6 9	1022	3	N	5					20
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	919	3	N	1					21
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	157	1 3 9	985	3	N	3					24
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	960	3	N	1					25
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	874	3	N	1					26
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	688	3	N	2					28

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	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-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	210	#	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					8

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

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									
*06	7470	X	5828	-0-	-1642	-0-	344	1	5482	2	Y	2					94
							2	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

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									
*06	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	384	1	6111	2	Y	3					96
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
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
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					26

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6300	X	5300	-0-	-1000	-0-	5292	2	8	9	Y	7					117

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

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

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - PLUGGED 05/17/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

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

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

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

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

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

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

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	4620 X	2585	-0-	-2035	-0-	2559	2	26	9	Y	24					50

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

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
06	2250 X	62	-0-	-2188	-0-	52	2	10	9	Y	9	14	1			60

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

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
06	1800 X	1683	-0-	-117	-0-	1625	2	58	9	Y	53	23	1			100

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

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
06	4020	X	1927	-0-	-2093	-0-	1894	2	33	9	Y	30					78

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

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
06	7200	X	6823	-0-	-377	-0-	6702	2	121	9	Y	110	49	1			216

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

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
06	4710	X	738	-0-	-3972	-0-	734	2	4	9	N	4					118

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

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
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					28

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 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
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
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					60

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	506	2	8	9	Y	7	8	1			1

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
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
06	5310	X	2207	-0-	-3103	-0-	447	1	1760	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
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									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15630	X	13268	-0-	-2362	-0-	13268	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

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
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1000	1	3933	2	Y	23					75
							25	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

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-
*06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

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
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
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-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
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-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
06	1290	X	968	-0-	-322	-0-	968	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	833	2	29	9	Y	26	29	1			-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
*06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					64

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	89	-0-	-391	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

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-
06	2580	N	2425	-0-	-155	-0-	491	1	1934	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

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
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	Y	14	16	1			-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

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-
06	2700	X	835	-0-	-1865	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

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
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3378	2	23	9	Y	21	27	1			1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	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
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
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
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
*06	3000	N	14914	-0-	11914	23735	14899	2	15	9	Y	14	17	1			1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	695	2	59	9	Y	54	63	1			24

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1820	2	25	9	Y	23	27	1			27

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1678	2	105	9	Y	95	108	1			-0-

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	909	2	51	9	Y	46	53	1			-0-

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
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	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					3
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5790	X	3626	-0-	-2164	-0-	3454	2	172	9	Y	156	186	1			10

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 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
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
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	110	1	506	2	Y	-0-					21

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
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
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	170	1	784	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	304	1	4875	2	Y	-0-					2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	144	1	2308	2	Y	-0-					26

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

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-
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	980	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

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
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	2	Y	-0-					15

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

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
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					24

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					120

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

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
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					45

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

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-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1	1085	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

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									
06	5130	X	3634	-0-	-1496	-0-	628	1	2890	2	Y	105	152	1			19
							116	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
06	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	485	1	2229	2	Y	33	49	1			91
							36	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
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									
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	Y	107	155	1			20
							118	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
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-
06	2280	X	1372	-0-	-908	-0-	245	1	1127	2	Y	-0-					-0-